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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					120
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					120
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					120
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					120

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

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	775	N	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	2	N	-0-					30
06	810	N	147	-0-	-663	-0-	37	1	110	2	N	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	161	1	275	2	N	-0-					30
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	946	2	N	-0-					30

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					23
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23

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
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
05	2201	N	1401	-0-	-800	-0-	1401	2			N	-0-					45
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	903	2	63	9	N	57					102
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2258	2	81	9	N	74	149	1			27
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52					79

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
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					110
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					110
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					110
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					110
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3015	2	12	9	N	11					96
06	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2909	2	29	9	N	26	1	8			121
07	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2973	2	26	9	N	24					145
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3072	2	17	9	N	15					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	2			N	-0-					86
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					86
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					86
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					86
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					86

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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					234
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					234
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					234
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					234
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					234
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					240

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
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					40
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					40

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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					58
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					58
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					58
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					58
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					58

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
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	2	12	9	N	11					71
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	2	14	9	N	13					84
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	N	4					88
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					88
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					88

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	7	-0-	-1946	-0-	7	2			N	-0-					245
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					245
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					245
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					245
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					245
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	590	2	N	-0-					67
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	28	1	599	2	N	-0-					67
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	25	1	548	2	N	-0-					67
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	19	1	417	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-					181
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	N	-0-					181
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2161	2	N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	N	-0-					125
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-					125
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	20	1	425	2	N	-0-					125

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
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-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	102	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	100	1	2184	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	107	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	97	1	572	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	121	1	597	2	N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	119	1	636	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	478	1	1951	2	Y	-0-					31
06	2490	N	1694	-0-	-796	-0-	434	1	1260	2	Y	-0-					31
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	513	1	1792	2	Y	-0-					31
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					31

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
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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	N	-0-					125
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	83	1	489	2	N	-0-					125
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	42	1	207	2	N	-0-					125
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					125

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	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
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
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1147	1	4682	2	N	-0-					48
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1120	1	3253	2	N	-0-					48
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1149	1	4019	2	N	-0-					48
*08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1359	1	5342	2	N	-0-					48

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	39	1	231	2	N	-0-			77
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	85	1	499	2	N	-0-			77
07	713	N	229	-0-	-484	-0-	39	1	190	2	N	-0-			77
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	100	1	536	2	N	-0-			77

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

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
05	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	267	1	1091	2	Y	-0-			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	1643	N	219	-0-	-1424	-0-	49	1	170	2	Y	-0-			9
*08	3100	N	3759	-0-	659	659	762	1	2997	2	Y	-0-			9

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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							
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	Y	-0-			4
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			4
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			4
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	137	1	539	2	Y	-0-			4

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
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
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	387	1	1479	2	N	-0-					68
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1327	2	N	-0-					68
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	390	1	1627	2	N	-0-					68
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	523	1	2265	2	N	-0-					68

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
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
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	332	1	3249	2	N	-0-					25
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	-0-					25
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	379	1	3236	2	N	-0-					25
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	402	1	3199	2	N	-0-					25

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-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
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
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	293	1	2872	2	Y	-0-					12
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	319	1	2843	2	Y	16					28
							18	9									
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	315	1	2692	2	Y	-0-					28
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	331	1	2629	2	Y	-0-					28

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
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
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	305	1	2989	2	Y	-0-					12
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	3059	2	Y	16					28
							18	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	344	1	2936	2	Y	-0-					28
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	380	1	3023	2	Y	-0-					28

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
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
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	642	1	2620	2	Y	-0-					12
06	3090	X	2039	-0-	-1051	-0-	522	1	1517	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	626	1	2190	2	Y	-0-					12
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	592	1	2326	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	507	1	4966	2	N	-0-			20
06	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	393	1	3512	2	N	-0-			20
07	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	458	1	3908	2	N	-0-			20
08	4774	X	3982	-0-	-792	-0-	445	1	3537	2	N	-0-			20

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
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
05	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	516	1	5053	2	N	-0-			30
06	5520	X	1261	-0-	-4259	-0-	127	1	1134	2	N	-0-			30
07	5704	X	696	-0-	-5008	-0-	73	1	623	2	N	-0-			30
08	5704	X	350	-0-	-5354	-0-	39	1	311	2	N	-0-			30

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
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			32
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			32
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			32
06	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	2			N	-0-			32
07	2573	N	257	-0-	-2316	-0-	257	2			N	-0-			32
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-			32

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
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			125
04	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	2			N	-0-			125
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			125
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-			125
07	3100	N	3846	-0-	746	1149	3846	2			N	-0-			125
*08	3100	N	2168	-0-	-932	217	2168	2			N	-0-			125

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
03	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	40	1	1974	2	N	-0-			40
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2			42
05	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	255	1	2502	2	N	-0-			42
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	320	1	2860	2	N	-0-			42
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	335	1	2863	2	N	-0-			42
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	2	N	-0-			42

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	77 7		84
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1081	2	36	9	N	33			117
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	606	4	30	9	N	27			144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			175

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					165

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	189	1			144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					204
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	67	1			172
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					202
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					309

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	58	1			160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					260
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	111	1	2171	2	N	-0-					80
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	2					82
							2	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1	2378	2	N	-0-					82
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-					82

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
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
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	1					98
							1	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	-0-					98
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	2					100
							2	9									
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	N	-0-					100

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					23
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1385	2	12	9	N	11					34
05	1550	N	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					34
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					34
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					34
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					34

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
03	1791	N	1442	-0-	-349	-0-	1442	2			Y	-0-					27
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1413	2	57	9	Y	52					79
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1536	2	32	9	Y	29					108
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					108
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-	16	1			92
*08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					92

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
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					35
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	N	3					38
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					38
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					38
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					38
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					38

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
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			Y	-0-					24
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2262	2	65	9	Y	59					83
05	3410	X	2279	-0-	-1131	-0-	2271	2	8	9	Y	7					90
06	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	2216	2	52	9	Y	47					137
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2194	2	22	9	Y	20	137	1			20
08	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2256	2	14	9	Y	13					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	957	-0-	957	957	957	2			N	-0-					11
05	14B2	EXT	971	-0-	971	1928	971	2			N	-0-					11
06	14B2	EXT	100	-0-	100	2028	100	2			N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					11
*08	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-					N	1					12

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	466	1	1975	2	Y	-0-					24
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	429	1	2091	2	Y	-0-					24
05	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	472	1	2047	2	Y	1					25
							1	9									
06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	373	1	1902	2	Y	-0-					25
07	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	354	1	1982	2	Y	1					26
							1	9									
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	402	1	1760	2	Y	-0-					26

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

03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	572	1	2424	2	Y	-0-					10
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	408	1	1991	2	Y	-0-					10
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	469	1	2035	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	377	1	1920	2	Y	-0-					10
07	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	304	1	1698	2	Y	-0-					10
08	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	393	1	1720	2	Y	-0-					10

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

03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	752	1	3187	2	N	-0-					34
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	656	1	3197	2	N	-0-					34
05	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	724	1	3140	2	N	67					101
							74	9									
06	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	604	1	3079	2	N	-0-					101
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	559	1	3127	2	N	-0-					101
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	662	1	2900	2	N	11	83	1			29
							12	9									

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

03	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	792	1	3359	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	681	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	785	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	656	1	3347	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	624	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	1024	1	4343	2	N	-0-					65
04	5430	X	4953	-0-	-477	-0-	843	1	4110	2	N	-0-					65
05	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	835	1	3624	2	N	-0-					65
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	792	1	4040	2	N	-0-					65
07	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	779	1	4357	2	N	-0-					65
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	960	1	4204	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	637	1	2703	2	Y	-0-					28
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	533	1	2600	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	678	1	2941	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	545	1	2778	2	Y	-0-					28
07	4185	X	3358	-0-	-827	-0-	509	1	2849	2	Y	-0-					28
08	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	624	1	2734	2	Y	-0-					28

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
03	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	615	1	2606	2	Y	-0-					62
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	513	1	2499	2	Y	-0-					62
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	585	1	2539	2	Y	-0-					62
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	535	1	2725	2	Y	-0-					62
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	508	1	2843	2	Y	-0-					62
08	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	582	1	2552	2	Y	9	22	1			49
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	630	1	2673	2	Y	-0-					61
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	586	1	2858	2	Y	-0-					61
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	651	1	2827	2	Y	-0-					61
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	551	1	2806	2	Y	-0-					61
07	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	527	1	2949	2	Y	-0-					61
08	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	638	1	2794	2	Y	2	24	1			39
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	612	1	2593	2	Y	-0-					52
04	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	542	1	2641	2	Y	-0-					52
05	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	614	1	2665	2	Y	-0-					52
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	517	1	2638	2	Y	-0-					52
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	500	1	2797	2	Y	-0-					52
08	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	603	1	2641	2	Y	7	39	1			20
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	565	1	2396	2	Y	-0-					15
04	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	456	1	2224	2	Y	-0-					15
05	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	518	1	2246	2	Y	-0-					15
06	3690	X	2958	-0-	-732	-0-	485	1	2473	2	Y	-0-					15
07	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	536	1	2996	2	Y	-0-					15
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	632	1	2769	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	517	1	2192	2	Y	-0-					173
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	Y	-0-					173
05	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	499	1	2164	2	Y	-0-					173
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	401	1	2045	2	Y	-0-					173
07	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	372	1	2083	2	Y	-0-					173
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	461	1	2017	2	Y	8	30	1			151
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	691	1	2930	2	Y	-0-					68
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	627	1	3061	2	Y	-0-					68
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	799	1	3468	2	Y	-0-					68
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	-0-					68
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	669	1	3742	2	Y	-0-					68
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	777	1	3402	2	Y	-0-	44	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	593	1	2512	2	N	-0-					26
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	514	1	2509	2	N	-0-					26
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	573	1	2488	2	N	-0-					26
06	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	481	1	2450	2	N	-0-					26
07	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	471	1	2632	2	N	-0-					26
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	587	1	2569	2	N	-0-					26

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
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	828	1	3511	2	Y	-0-					56
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	692	1	3376	2	Y	1					57
							1	9									
05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	815	1	3539	2	Y	20					77
							22	9									
06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	661	1	3370	2	Y	-0-					77
07	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	612	1	3422	2	Y	-0-					77
08	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	736	1	3226	2	Y	-0-					77

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
03	6107	X	5540	-0-	-567	-0-	1057	1	4483	2	Y	-0-					41
04	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	870	1	4241	2	Y	2					43
							2	9									
05	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	994	1	4314	2	Y	28					71
							31	9									
06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	700	1	3567	2	Y	-0-					71
07	5549	X	4649	-0-	-900	-0-	705	1	3944	2	Y	-0-					71
08	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	926	1	4055	2	Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	593	1	2516	2	Y	-0-					9
04	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	489	1	2386	2	Y	1					10
							1	9									
05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	605	1	2626	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	490	1	2500	2	Y	-0-					10
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	428	1	2393	2	Y	-0-					10
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	606	1	2653	2	Y	-0-					10

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	11	1	1858	2	Y	-0-					4
04	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	142	1	1819	2	Y	3					7
							3	9									
05	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					7
06	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	297	1	1795	2	Y	-0-					7
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	314	1	1756	2	Y	-0-					7
08	2015	X	1752	-0-	-263	-0-	128	1	1623	2	Y	1					8
							1	9									

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
03	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	450	1	1906	2	Y	-0-					16
04	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	392	1	1913	2	Y	1					17
							1	9									
05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	451	1	1958	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	370	1	1889	2	Y	-0-					17
07	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	353	1	1971	2	Y	-0-					17
08	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	390	1	1706	2	Y	-0-					17

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
03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	445	1	2350	2	N	-0-					27
04	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	784	1	2006	2	N	-0-					27
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	461	1	2321	2	N	-0-					27
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	424	1	2203	2	N	-0-					27
07	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	219	1	2217	2	N	-0-					27
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	245	1	2240	2	N	-0-					27

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	12	1	1941	2	Y	-0-					51
04	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	131	1	1674	2	Y	3					54
							3	9									
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-					54
06	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					54
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1752	2	Y	-0-					54
08	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	128	1	1620	2	Y	2					56
							2	9									

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
03	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	477	1	2022	2	Y	-0-					9
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	408	1	1991	2	Y	1					10
							1	9									
05	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	489	1	2123	2	Y	-0-					10
06	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	384	1	1958	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	362	1	2024	2	Y	-0-					10
08	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	426	1	1868	2	Y	-0-					10

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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	Y	-0-					33
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	Y	1					34
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-					34
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	Y	-0-					34
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	263	1	1474	2	Y	-0-					34
08	1674	X	1643	-0-	-31	-0-	120	1	1523	2	Y	-0-					34

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
03	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	531	1	2249	2	Y	-0-					20
04	3420	X	2386	-0-	-1034	-0-	406	1	1980	2	Y	-0-					20
05	3534	X	1926	-0-	-1608	-0-	361	1	1565	2	Y	-0-					20
06	3420	X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-					20
07	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	328	1	1835	2	Y	-0-					20
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	387	1	1697	2	Y	-0-					20

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
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	442	1	1875	2	Y	-0-					21
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	389	1	1895	2	Y	-0-					21
05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	437	1	1895	2	Y	-0-					21
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-					21
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	363	1	2027	2	Y	-0-					21
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	413	1	1810	2	Y	-0-					21

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
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	624	1	2644	2	N	-0-					148
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	612	1	2987	2	N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	725	1	3148	2	N	-0-					148
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-					148
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	573	1	3207	2	N	-0-					148
08	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	624	1	2731	2	N	-0-					148

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

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
03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	541	1	2296	2	N	-0-					15
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	467	1	2276	2	N	-0-					15
05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					15
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	427	1	2177	2	N	-0-					15
07	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	419	1	2346	2	N	-0-					15
08	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	524	1	2297	2	N	-0-					15

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
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1269	1	5383	2	Y	-0-					17
04	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	484	1	2361	2	Y	-0-					17
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	658	1	2855	2	Y	-0-					17
06	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	589	1	3002	2	Y	-0-					17
07	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	604	1	3380	2	Y	-0-					17
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	778	1	3406	2	Y	18	26	1			9
							20	9									

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
03	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	770	1	3264	2	N	-0-					27
04	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	659	1	3215	2	N	-0-					27
05	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	735	1	3192	2	N	-0-					27
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	581	1	2964	2	N	-0-					27
07	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	598	1	3342	2	N	-0-					27
08	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	695	1	3043	2	N	-0-					27

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
03	4030	X	3031	-0-	-999	-0-	578	1	2453	2	Y	-0-					17
04	3900	X	3051	-0-	-849	-0-	519	1	2532	2	Y	-0-					17
05	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	602	1	2612	2	Y	-0-					17
06	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	491	1	2504	2	Y	-0-					17
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	465	1	2599	2	Y	-0-					17
08	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	552	1	2420	2	Y	16	31	1			2
							18	9									

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
03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	821	1	3479	2	Y	-0-					64
04	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	704	1	3433	2	Y	-0-					64
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	775	1	3363	2	Y	49					113
							54	9									
06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	662	1	3375	2	Y	-0-					113
07	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	645	1	3605	2	Y	-0-					113
08	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	788	1	3451	2	Y	12	75	1			50
							13	9									

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
03	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	960	1	4070	2	Y	-0-					12
04	5100	X	4852	-0-	-248	-0-	826	1	4026	2	Y	-0-					12
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	930	1	4036	2	Y	-0-					12
06	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	779	1	3972	2	Y	-0-					12
07	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	748	1	4180	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	888	1	3887	2	Y	36	29	1			19
							40	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	64	1	2253	2	Y	-0-					17
04	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	95	1	2098	2	Y	-0-					17
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	143	1	2150	2	Y	-0-					17
06	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	232	1	1599	2	Y	-0-					17
07	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	219	1	1281	2	Y	-0-					17
08	2325	X	1550	-0-	-775	-0-	228	1	1322	2	Y	-0-					17

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
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-					10
04	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					10
05	1581	N	611	-0-	-970	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					10
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	183	1	1264	2	Y	-0-					10
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	219	1	1285	2	Y	-0-					10
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	221	1	1284	2	Y	-0-					10

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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	47	1	1658	2	Y	-0-					11
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-					11
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	-0-					11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	201	1	1386	2	Y	-0-					11
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239	1	1402	2	Y	-0-					11
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	232	1	1347	2	Y	-0-					11

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
03	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	87	1	3027	2	Y	-0-					16
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3797	2	Y	-0-					16
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	303	1	4558	2	Y	-0-					16
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	542	1	3745	2	Y	-0-					16
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	677	1	3967	2	Y	-0-					16
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	706	1	4101	2	Y	1					17
							1	9									

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
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	727	1	3081	2	Y	-0-					45
04	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	601	1	2930	2	Y	-0-					45
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	713	1	3092	2	Y	-0-					45
06	4110	X	2670	-0-	-1440	-0-	438	1	2232	2	Y	-0-					45
07	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	492	1	2751	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	3492	646	1	2827	2	Y	17	36	1			26
							19	9									

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
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-					9
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	83	1	1838	2	Y	-0-					9
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					9
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	274	1	1893	2	Y	-0-					9
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	304	1	1779	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	265	1	1542	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	3968	X	3348	-0-	-620	-0-	93	1	3255	2	Y	-0-					17
04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-					17
05	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	184	1	2765	2	Y	-0-					17
06	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	363	1	2503	2	Y	-0-					17
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	509	1	2985	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	482	1	2804	2	Y	-0-					17

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
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	765	1	3241	2	Y	-0-					41
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	681	1	3321	2	Y	-0-					41
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	767	1	3327	2	Y	1					42
							1	9									
06	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	638	1	3255	2	Y	-0-					42
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	636	1	3560	2	Y	1					43
							1	9									
08	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	747	1	3271	2	Y	-0-					43

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
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	62	1	2183	2	N	-0-					34
04	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					34
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					34
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	279	1	1925	2	N	-0-					34
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	329	1	1925	2	N	-0-					34
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	319	1	1857	2	N	-0-					34

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
03	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	56	1	1968	2	N	-0-					27
04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					27
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	151	1	2280	2	N	-0-					27
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2041	2	N	-0-					27
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	346	1	2027	2	N	-0-					27
08	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	350	1	2033	2	N	-0-					27

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
03	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	354	1	1499	2	Y	-0-					35
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	318	1	1552	2	Y	-0-					35
05	1922	X	1813	-0-	-109	-0-	339	1	1471	2	Y	3					38
							3	9									
06	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-					38
07	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	278	1	1554	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	314	1	1377	2	Y	8	30	1			16
							9	9									

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
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	554	1	2349	2	Y	-0-					29
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	480	1	2343	2	Y	-0-					29
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	533	1	2315	2	Y	-0-					29
06	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	450	1	2294	2	Y	-0-					29
07	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	433	1	2422	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	538	1	2354	2	Y	-0-					29

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
03	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	902	1	3823	2	N	-0-					52
04	4680	X	4582	-0-	-98	-0-	780	1	3802	2	N	-0-					52
05	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	873	1	3786	2	N	-0-					52
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	735	1	3746	2	N	-0-					52
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	697	1	3895	2	N	-0-					52
08	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	857	1	3754	2	N	-0-					52

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

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	260	1	1103	2	Y	-0-					1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	214	1	1042	2	Y	-0-					1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1115	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	205	1	1047	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	188	1	1054	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	234	1	1024	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

03	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	50	1	1746	2	Y	-0-					20
04	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	64	1	1409	2	Y	-0-					20
05	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	107	1	1605	2	Y	-0-					20
06	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	209	1	1439	2	Y	-0-					20
07	1984	X	1763	-0-	-221	-0-	257	1	1506	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	241	1	1400	2	Y	-0-					20

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

03	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	808	1	3424	2	Y	-0-					126
04	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	688	1	3355	2	Y	-0-					126
05	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	818	1	3552	2	Y	-0-					126
06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	666	1	3398	2	Y	-0-					126
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	641	1	3584	2	Y	-0-					126
08	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	770	1	3373	2	Y	-0-					126

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

03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	396	1	1681	2	Y	-0-					68
04	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	334	1	1629	2	Y	-0-					68
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	339	1	1473	2	Y	-0-					68
06	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	279	1	1422	2	Y	-0-					68
07	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	247	1	1381	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	291	1	1277	2	Y	-0-					68

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

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
05	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	86	1	197	2	Y	-0-					16
							1253	3									
06	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					16
07	1767	X	1605	-0-	-162	-0-	92	1	1512	2	Y	1					17
							1	9									
*08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					17
							1672	3									

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
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
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	184	1	451	2	Y	-0-					73
							2654	3									
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	184	1	3060	2	Y	1					74
							1	9									
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-					74
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	193	1	42	2	Y	1					75
							3063	3	1	9							

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
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
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	95	1	241	2	N	-0-					27
							1357	3									
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	77	1	1274	2	N	10					37
							11	9									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	75	1	1238	2	N	12					49
							13	9									
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	31	2	N	1					50
							1856	3	1	9							

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
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
05	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	188	1	457	2	N	1					85
							2710	3	1	9							
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	183	1	3038	2	N	-0-					85
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	188	1	3092	2	N	1					86
							1	9									
08	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	189	1	41	2	N	-0-					86
							3006	3									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
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
05	11563	X	8284	-0-	-3279	-0-	464	1	1094	2	Y	2					36
							6724	3	2	9							
06	9780	X	7440	-0-	-2340	-0-	422	1	7017	2	Y	1					37
							1	9									
07	10106	X	7711	-0-	-2395	-0-	439	1	7271	2	Y	1					38
							1	9									
08	8215	X	5477	-0-	-2738	-0-	315	1	69	2	Y	6					44
							5086	3	7	9							

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
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									
05	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	202	1	491	2	Y	8					62
							2921	3	9	9							
06	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	194	1	3224	2	Y	-0-					62
07	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	201	1	3307	2	Y	2					64
							2	9									
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	206	1	45	2	Y	1					65
							3269	3	1	9							

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	165	1	424	2	Y	1					67
							2363	3	1	9							
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	162	1	2684	2	Y	1					68
							1	9									
07	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-					68
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	167	1	37	2	Y	7					75
							2650	3	8	9							

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
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
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	182	1	5252	2	N	-0-					95
06	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	174	1	5297	2	N	17					112
							19	9									
07	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	187	1	5500	2	N	66	165	1			13
							73	9									
08	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	179	1	4925	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	323	1	4102	2	N	-0-					146
06	4740	X	3409	-0-	-1331	-0-	214	1	3195	2	N	-0-					146
07	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	343	1	4310	2	N	-0-					146
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	347	1	4182	2	N	-0-					146

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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

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
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	281	1	680	2	Y	1					120
							4057	3	1	9							
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	295	1	4897	2	Y	1					121
							1	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	5088	2	Y	1					122
							1	9									
*08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	312	1	69	2	Y	1					123
							4934	3	1	9							

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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									
05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	179	1	441	2	Y	-0-					50
							2575	3									
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	173	1	2874	2	Y	1					51
							1	9									
07	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	177	1	2911	2	Y	-0-					51
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	180	1	41	2	Y	1					52
							2854	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	168	1	415	2	Y	1					13
							2427	3	1	9							
06	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	150	1	2483	2	Y	-0-					13
07	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-					13
08	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	143	1	39	2	Y	1					14
							2286	3	1	9							

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

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
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									
05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	212	1	520	2	Y	12					98
							3063	3	13	9							
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	208	1	3452	2	Y	1					99
							1	9									
07	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	213	1	3508	2	Y	2					101
							2	9									
08	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	216	1	50	2	Y	1					102
							3421	3	1	9							

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
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
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	152	1	361	2	Y	1					76
							2209	3	1	9							
06	2250	X	2027	-0-	-223	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					76
07	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					76
08	2728	N	2381	-0-	-347	-0-	140	1	37	2	Y	1					77
							2203	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	143	1	341	2	Y	-0-					50
							2070	3									
06	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	147	1	2456	2	Y	1					51
							1	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					51
08	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	155	1	6	2	Y	-0-					51
							2507	3									

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
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
05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	265	1	647	2	Y	1					87
							3828	3	1	9							
06	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	251	1	4172	2	Y	1					88
							1	9									
07	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	269	1	4427	2	Y	14					102
							15	9									
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	257	1	59	2	Y	1	80	1			23
							4079	3	1	9							

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
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
05	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	197	1	497	2	Y	1					17
							2832	3	1	9							
06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	189	1	3134	2	Y	-0-					17
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	191	1	3151	2	Y	1					18
							1	9									
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	193	1	41	2	Y	-0-					18
							3060	3									

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
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
05	3000	N	1842	-0-	-1158	4850	103	1	246	2	Y	-0-					11
							1493	3									
06	3000	N	1783	-0-	-1217	3633	101	1	1681	2	Y	1					12
							1	9									
07	3100	N	1712	-0-	-1388	2245	98	1	1614	2	Y	-0-					12
*08	3882	X	1637	-0-	-2245	-0-	95	1	39	2	Y	-0-					12
							1503	3									

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
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									
05	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	204	1	490	2	Y	1					30
							2944	3	1	9							
06	3990	X	3476	-0-	-514	-0-	197	1	3273	2	Y	5					35
							6	9									
07	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					35
08	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	205	1	47	2	Y	1					36
							3253	3	1	9							

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
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
05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	216	1	527	2	Y	1					60
							3123	3	1	9							
06	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	209	1	3471	2	Y	1					61
							1	9									
07	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	215	1	3543	2	Y	-0-					61
08	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	218	1	46	2	Y	1					62
							3452	3	1	9							

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
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
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	205	2	Y	1					46
							1547	3	1	9							
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	-0-					46
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	2	Y	2					48
							2	9									
08	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	103	1	22	2	Y	-0-					48
							1639	3									

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
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
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	208	1	523	2	Y	-0-					91
							2990	3									
06	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	203	1	3368	2	Y	1					92
							1	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	206	1	3393	2	Y	15					107
							17	9									
08	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	207	1	44	2	Y	1	90	1			18
							3285	3	1	9							

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
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
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	562	2	Y	3					45
							3381	3	3	9							
06	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	187	1	3124	2	Y	7					52
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4217	2	Y	-0-					52
08	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	213	1	2	2	Y	1					53
							3434	3	1	9							

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
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
05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	240	1	588	2	Y	1					64
							3467	3	1	9							
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	235	1	3913	2	Y	1					65
							1	9									
07	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	240	1	3952	2	Y	2					67
							2	9									
08	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	242	1	54	2	Y	1					68
							3830	3	1	9							

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
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									
05	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	168	1	412	2	Y	10					50
							2424	3	11	9							
06	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	166	1	2767	2	Y	8					58
							9	9									
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	168	1	2764	2	Y	11					69
							12	9									
08	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	166	1	36	2	Y	15					84
							2634	3	17	9							

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
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									
05	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	237	1	541	2	Y	1					35
							3456	3	1	9							
06	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	232	1	3858	2	Y	-0-					35
07	4836	X	4108	-0-	-728	-0-	235	1	3872	2	Y	1					36
							1	9									
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	237	1	64	2	Y	-0-					36
							3754	3									

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
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									
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	203	1	513	2	Y	14					64
							2919	3	15	9							
06	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	198	1	3294	2	Y	10					74
							11	9									
07	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	205	1	3381	2	Y	15					89
							17	9									
08	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	208	1	45	2	Y	19					108
							3300	3	21	9							

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
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									
05	5952	X	4613	-0-	-1339	-0-	258	1	658	2	Y	1					103
							3696	3	1	9							
06	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	262	1	4363	2	Y	2					105
							2	9									
07	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	289	1	4762	2	Y	-0-					105
08	5022	X	5013	-0-	-9	-0-	293	1	61	2	Y	7					112
							4651	3	8	9							

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
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									
05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	163	1	457	2	Y	-0-					25
							2293	3									
06	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	165	1	2747	2	Y	1					26
							1	9									
07	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	161	1	2639	2	Y	-0-					26
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	161	1	38	2	Y	1					27
							2549	3	1	9							

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
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									
05	6262	X	5383	-0-	-879	-0-	301	1	750	2	Y	-0-					81
							4332	3									
06	5910	X	5079	-0-	-831	-0-	288	1	4787	2	Y	4					85
							4	9									
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	305	1	5022	2	Y	10					95
							11	9									
08	5642	X	5086	-0-	-556	-0-	298	1	70	2	Y	1					96
							4717	3	1	9							

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
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									
05	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	136	1	290	2	Y	-0-					60
							2002	3									
06	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	128	1	2124	2	Y	3					63
							3	9									
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	Y	7					70
							8	9									
08	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2891	170	1	14	2	Y	1					71
							2706	3	1	9							

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
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
05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	157	1	388	2	Y	1					41
							2263	3	1	9							
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					41
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	156	1	2563	2	Y	8					49
							9	9									
08	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	156	1	33	2	Y	-0-					49
							2472	3									

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
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
05	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	141	1	347	2	Y	1					36
							2054	3	1	9							
06	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	151	1	2517	2	Y	-0-					36
07	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	115	1	1889	2	Y	7					43
							8	9									
08	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	122	1	31	2	Y	-0-					43
							1921	3									

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

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
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
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	1					30
							1850	3	1	9							
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2451	2	Y	-0-					30
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	122	1	2000	2	Y	5					35
							6	9									
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	129	1	38	2	Y	1					36
							2048	3	1	9							

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
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
05	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	212	1	517	2	Y	1					85
							3054	3	1	9							
06	4050	X	3501	-0-	-549	-0-	198	1	3302	2	Y	1					86
							1	9									
07	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	213	1	3504	2	Y	-0-					86
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	236	1	41	2	Y	6					92
							3737	3	7	9							

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
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									
05	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	198	1	485	2	Y	-0-					48
							2860	3									
06	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	192	1	3196	2	Y	3					51
							3	9									
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	196	1	3225	2	Y	1					52
							1	9									
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	198	1	41	2	Y	2					54
							3140	3	2	9							

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
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
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	Y	1					16
							4142	3	1	9							
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	270	1	4488	2	Y	1					17
							1	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	276	1	4550	2	Y	-0-					17
08	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	269	1	60	2	Y	1					18
							4279	3	1	9							

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
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									
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	295	1	726	2	Y	1					25
							4250	3	1	9							
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	275	1	4565	2	Y	1					26
							1	9									
07	5084	X	5075	-0-	-9	-0-	291	1	4784	2	Y	-0-					26
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	295	1	64	2	Y	1					27
							4670	3	1	9							

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
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
05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	183	1	440	2	Y	1					29
							2649	3	1	9							
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	169	1	2802	2	Y	-0-					29
07	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	176	1	2892	2	Y	1					30
							1	9									
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	178	1	38	2	Y	-0-					30
							2806	3									

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
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									
05	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	215	1	486	2	Y	1					40
							3149	3	1	9							
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	213	1	3547	2	Y	2					42
							2	9									
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	219	1	3614	2	Y	1					43
							1	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	221	1	45	2	Y	2					45
							3501	3	2	9							

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
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
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	147	1	341	2	N	1					61
							2131	3	1	9							
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	142	1	2362	2	N	-0-					61
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	166	1	2728	2	N	12					73
							13	9									
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	176	1	39	2	N	1					74
							2797	3	1	9							

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

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
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
05	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	80	1	159	2	Y	-0-					9
							1188	3									
06	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	79	1	1313	2	Y	1					10
							1	9									
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	75	1	1238	2	Y	-0-					10
08	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	72	1	18	2	Y	-0-					10
							1164	3									

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
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									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	312	1	743	2	Y	3					67
							4525	3	3	9							
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	272	1	4528	2	Y	1					68
							1	9									
07	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	269	1	4427	2	Y	1					69
							1	9									
08	5208	X	4739	-0-	-469	-0-	278	1	59	2	Y	2					71
							4400	3	2	9							

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
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									
05	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	351	1	884	2	Y	10					37
							5035	3	11	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	359	1	5965	2	Y	2					39
							2	9									
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	379	1	6243	2	Y	1					40
							1	9									
08	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	296	1	4823	3	Y	1					41
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

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

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
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									
05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	599	1	1449	2	N	34	172	1			38
							8648	3	37	9							
06	11070	X	10015	-0-	-1055	-0-	568	1	9443	2	N	4					42
							4	9									
07	11439	X	9996	-0-	-1443	-0-	572	1	9420	2	N	4					46
							4	9									
08	11346	X	10173	-0-	-1173	-0-	597	1	132	2	N	6					52
							9437	3	7	9							

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
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									
05	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	308	1	748	2	Y	2					56
							4437	3	2	9							
06	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	301	1	5001	2	Y	1					57
							1	9									
07	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	310	1	5114	2	Y	1					58
							1	9									
08	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	315	1	71	2	Y	2					60
							4986	3	2	9							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	8	9	1			4
							9	9									
06	1350	N	662	-0-	-688	-0-	26	1	634	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	11	12	1			1
							12	9									
08	1550	N	867	-0-	-683	-0-	36	1	831	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6448	X	3346	-0-	-3102	-0-	832	1	2491	2	N	21	29	1			6
							23	9									
06	6090	X	1987	-0-	-4103	-0-	577	1	1399	2	N	10	10	1			6
							11	9									
07	6293	X	1915	-0-	-4378	-0-	631	1	1266	2	N	16	20	1			2
							18	9									
08	5983	X	1900	-0-	-4083	-0-	641	1	1259	2	N	-0-					-0-

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

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

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
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									
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	310	1	6537	2	N	187	186	1			79
							206	9									
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	277	1	4987	2	N	144	159	1			64
							158	9									
07	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	310	1	6137	2	N	152					216
							167	9									
08	7068	X	6086	-0-	-982	-0-	230	1	5710	2	N	133	158	1			191
							146	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4805	X	4338	-0-	-467	-0-	386	1	3702	2	N	227	186	1			81
							250	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	788	-0-	-4048	-0-	23	1	765	2	N	-0-					81
*08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	310	1	7172	2	N	215	188	1			108
							237	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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
05	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	5978	2	358	9	N	325	334	1			91
06	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	5151	2	293	9	N	266	296	1			61
07	6758	X	5724	-0-	-1034	-0-	5344	2	380	9	N	345	347	1			59
08	6758	X	4516	-0-	-2242	-0-	4255	2	261	9	N	237	174	1			122

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

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
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3983	2	273	9	N	248	373	1			120
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3654	2	119	9	N	108	178	1			50
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	N	87					137
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	3309	2	135	9	N	123	184	1			76

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

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									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	210	188	1			229
							231	9									
06	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	166	1	2600	2	N	81	187	1			123
							89	9									
07	3627	X	2394	-0-	-1233	-0-	229	1	2070	2	N	86					209
							95	9									
08	3627	X	1020	-0-	-2607	-0-	57	1	951	2	N	11					220
							12	9									

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

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
05	5735	X	289	-0-	-5446	-0-	281	2	8	9	N	7					112
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					112
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					112
08	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3015	2	88	9	N	80					192

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

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

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

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
05	5301	X	4747	-0-	-554	-0-	4506	2	241	9	N	219	188	1			183
06	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4095	2	146	9	N	133	184	1			132
07	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4224	2	155	9	N	141	178	1			95
08	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3548	2	66	9	N	60					155

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

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
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3431	2	142	9	N	129					183
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3168	2	141	9	N	128	171	1			140
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3381	2	129	9	N	117	188	1			69
08	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3095	2	103	9	N	94					163

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	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

03	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	666	1	2823	2	N	22	135	1			205
							24	9									
04	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	599	1	2919	2	N	45					250
							50	9									
05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	603	1	2619	2	N	12					262
							13	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	629	1	3204	2	N	35					297
							39	9									
07	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	545	1	3047	2	N	28					325
							31	9									
08	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	617	1	2705	2	N	85	174	1			236
							94	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B	DENY	3429	-0-	3429	3429	3429	2			N	-0-					191
05	14B2	EXT	2788	-0-	2788	6217	2788	2			N	-0-					191
06	14B2	EXT	712	-0-	712	6929	712	2			N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6929					N	-0-					191
*08	6929	X	-0-	-0-	-6929	-0-					N	1					192

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	43710	#	33492	-0-	-10218	-0-	33101	2	391	9	N	355	222	1	2	8	459
06	40890	#	32076	-0-	-8814	-0-	31811	2	265	9	N	241	336	1	4	8	360
07	40362	#	32702	-0-	-7660	-0-	32413	2	289	9	N	263	173	1	3	8	447
08	39587	#	31096	-0-	-8491	-0-	30996	2	100	9	N	91	186	1			352

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	521	X	107	-0-	-414	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

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

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

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

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									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	63	1	911	2	N	8					139
							9	9									
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	58	1	820	2	N	7					146
							8	9									
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	64	1	836	2	N	6					152
							7	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	66	1	835	2	N	7					159
							8	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	N	14	29	1			137
							15	9									
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	173	1	2453	2	N	27	10	1			154
							30	9									
07	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	174	1	2264	2	N	25					179
							28	9									
08	2759	N	2236	-0-	-523	-0-	160	1	2014	2	N	56	181	1			54
							62	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	3	4	1			35
							3	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	328	2	N	2	4	1			33
							2	9									
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	24	1	314	2	N	2					35
							2	9									
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	25	1	309	2	N	1					36
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	97	1	1386	2	N	52	197	1			55
							57	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	116	1	1640	2	N	24	18	1			61
							26	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	N	19					80
							21	9									
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	31					111
							34	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	225	1	3230	2	N	83	218	1			92
							91	9									
06	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	207	1	2927	2	N	29	39	1			82
							32	9									
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	218	1	2844	2	N	28					110
							31	9									
08	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	228	1	2863	2	N	33					143
							36	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	50	1	711	2	N	10	9	1			69
							11	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	49	1	694	2	N	15	9	1			75
							17	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	50	1	654	2	N	16					91
							18	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	687	2	N	21					112
							23	9									

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
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									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	26	9	1			101
							29	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	21	9	1			113
							23	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	54	1	707	2	N	20					133
							22	9									
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	57	1	719	2	N	17					150
							19	9									

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
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									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	101	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	398	2	N	4	5	1			32
							4	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	378	2	N	3	5	1			30
							3	9									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	28	1	364	2	N	2					32
							2	9									
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	366	2	N	1					33
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67	1	950	2	N	16	11	1			170
							18	9									
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	65	1	951	2	N	19					189
							21	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	N	10	11	1			188
							11	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	53	201	1			40
							58	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	71	1	922	2	N	4					44
							4	9									
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	74	1	925	2	N	5					49
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	47	1	673	2	N	6	8	1			57
							7	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	631	2	N	15	8	1			64
							17	9									
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	51	1	664	2	N	13					77
							14	9									
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	N	14					91
							15	9									

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		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

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									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	N	22	10	1			71
							24	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1623	2	N	15	21	1			65
							17	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	25					90
							28	9									
08	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	106	1	1330	2	N	23					113
							25	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70 20	1 9	993	2	N	18	11	1			119
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63 20	1 9	918	2	N	18					137
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	59 21	1 9	847	2	N	19	11	1			145
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	56 19	1 9	785	2	N	17	10	1			152
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	64 19	1 9	835	2	N	17					169
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	34 17	1 9	428	2	N	15					184

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	131	2	N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1391	2	N	9	17	1			44
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	97 9	1 9	1412	2	N	8					52
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	1472	2	N	14	17	1			49
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1361	2	N	9	18	1			40
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	98 6	1 9	1279	2	N	5					45
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	103 8	1 9	1294	2	N	7					52

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

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
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					99
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					99
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					104
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					104

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

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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

03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					65
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					65
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					65
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					65
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					65
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					65

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

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

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
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					105
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-					105
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					105
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	892	2	30	9	N	27					132
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					132
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	805	2	141	9	N	128	177	1			83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					190
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					190
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					190
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					190
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	898	-0-	-745	-0-	884	2	14	9	Y	13					20
04	1590	X	478	-0-	-1112	-0-	478	2			Y	-0-					20
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	496	2			Y	-0-					20
06	870	N	380	-0-	-490	-0-	380	2			Y	-0-					20
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					20
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					20

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1345	-0-	1345	4088	1345	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2773	N	116	-0-	-2657	-0-	107	2	9	9	Y	8					12
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					12
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5	30	1			13
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					13
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					13
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	121	2	43	9	Y	39					52
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					56

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

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					132
04	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	1127	2	131	9	N	119	183	1			68
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1582	2	10	9	N	9					77
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					77
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					77
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1636	2	89	9	N	81					158

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DLQ	G-10	254	-0-	254	630	254	2			Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	289	-0-	289	919	266	2	23	9	Y	21	28	1			15
05	DLQ	G-10	234	-0-	234	1153	223	2	11	9	Y	10					25
06	DLQ	G-10	335	-0-	335	1488	322	2	13	9	Y	12	21	1			16
*07	1750	N	262	-0-	-1488	-0-	258	2	4	9	Y	4					20
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	15	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1787	N	1174	-0-	-613	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	1597	-0-	-1503	3331	1593	2	4	9	Y	4					77
04	3000	N	1326	-0-	-1674	1657	1224	2	102	9	Y	93					170
05	2783	N	1126	-0-	-1657	-0-	1126	2			Y	-0-					170
06	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			Y	-0-					170
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			Y	-0-					170
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			Y	-0-					170

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
03	3100	N	2370	-0-	-730	14999	2370	2			Y	-0-					52
04	3000	N	2112	-0-	-888	14111	2061	2	51	9	Y	46	64	1			34
05	3100	N	1977	-0-	-1123	12988	1951	2	26	9	Y	24					58
06	3000	N	2049	-0-	-951	12037	2024	2	25	9	Y	23	46	1			35
*07	3100	N	2505	-0-	-595	11442	2494	2	11	9	Y	10					45
*08	3100	N	2691	-0-	-409	11033	2679	2	12	9	Y	11	37	1			19

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					152
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					152
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					152
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					152
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1396	2	102	9	N	93					245
*08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					245

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
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1710	2	25	9	Y	23	45	1			57
04	1770	X	862	-0-	-908	-0-	858	2	4	9	Y	4	45	1			16
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1307	2	32	9	Y	29					45
06	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					45
07	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1367	2	8	9	Y	7	40	1			12
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	Y	47	40	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	-0-					210
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					210
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					210
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					210
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5					215
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2553	-0-	-547	12864	2501	2	52	9	Y	47	90	1			11
04	3000	N	2353	-0-	-647	12217	2353	2			Y	-0-					11
05	3100	N	2639	-0-	-461	11756	2580	2	59	9	Y	54					65
06	3000	N	2603	-0-	-397	11359	2603	2			Y	-0-	41	1			24
*07	3100	N	2493	-0-	-607	10752	2454	2	39	9	Y	35					59
*08	3100	N	2174	-0-	-926	9826	2141	2	33	9	Y	30	70	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1922	-0-	-1178	9436	1922	2			Y	-0-					35
04	3000	N	1649	-0-	-1351	8085	1616	2	33	9	Y	30	42	1			23
05	3100	N	1706	-0-	-1394	6691	1688	2	18	9	Y	16					39
06	3000	N	1756	-0-	-1244	5447	1720	2	36	9	Y	33	41	1			31
*07	3100	N	1986	-0-	-1114	4333	1971	2	15	9	Y	14					45
*08	3100	N	1429	-0-	-1671	2662	1414	2	15	9	Y	14	39	1			20

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
03	3100	N	1920	-0-	-1180	5664	1920	2			Y	-0-					17
04	3000	N	1811	-0-	-1189	4475	1794	2	17	9	Y	15	21	1			11
05	3100	N	2519	-0-	-581	3894	2510	2	9	9	Y	8					19
06	3000	N	1780	-0-	-1220	2674	1771	2	9	9	Y	8	15	1			12
*07	3100	N	1086	-0-	-2014	660	1083	2	3	9	Y	3					15
*08	2031	N	1371	-0-	-660	-0-	1368	2	3	9	Y	3	12	1			6

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
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-					36
04	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2467	2	91	9	Y	83	87	1			32
05	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2647	2	41	9	Y	37					69
06	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2649	2	70	9	Y	64					133
07	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2736	2	8	9	Y	7	80	1			60
08	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	2474	2	57	9	Y	52					112

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	969	-0-	-1201	-0-	969	2			N	-0-					89
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					89
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1952	2	44	9	N	40					129
06	930	N	304	-0-	-626	-0-	264	2	40	9	N	36					165
07	2170	N	54	-0-	-2116	-0-	54	2			N	-0-					165
08	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	1232	2	73	9	N	66	183	1			48
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940																	
03	3100	N	2234	-0-	-866	13310	2206	2	28	9	Y	25	149	1			67
04	3000	N	2169	-0-	-831	12479	2169	2			Y	-0-					67
05	3100	N	2387	-0-	-713	11766	2387	2			Y	-0-					67
06	3000	N	2173	-0-	-827	10939	2173	2			Y	-0-					67
*07	3100	N	2058	-0-	-1042	9897	2058	2			Y	-0-					67
*08	3100	N	1865	-0-	-1235	8662	1865	2			Y	-0-					67
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670																	
03	3100	N	950	-0-	-2150	1840	936	2	14	9	Y	13					128
04	2888	N	1048	-0-	-1840	-0-	1048	2			Y	-0-	67	1			61
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					61
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	788	2	1	9	Y	1	49	1			13
07	1085	N	373	-0-	-712	-0-	373	2			Y	-0-					13
08	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	2			Y	-0-					13
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836																	
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					14
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2936	2	34	9	Y	31	33	1			12
05	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3027	2	15	9	Y	14					26
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2668	2	96	9	Y	87					113
07	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2423	2	10	9	Y	9	70	1			52
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	2281	2	79	9	Y	72					124
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801																	
03	3100	N	1712	-0-	-1388	10217	97	1	1605	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
04	3000	N	1810	-0-	-1190	9027	110	1	1685	2	Y	14	28	1			2
							15	9									
05	3100	N	1592	-0-	-1508	7519	104	1	1488	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	5725	41	1	1125	2	Y	36					38
							40	9									
*07	3100	N	743	-0-	-2357	3368	28	1	713	2	Y	2	30	1			10
							2	9									
*08	3100	N	834	-0-	-2266	1102	33	1	790	2	Y	10					20
							11	9									
REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482																	
03	3100	N	1204	-0-	-1896	2777	1180	2	24	9	Y	22					214
04	3000	N	1046	-0-	-1954	823	1046	2			Y	-0-	112	1			102
05	1952	N	1129	-0-	-823	-0-	1129	2			Y	-0-					102
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	885	2	51	9	Y	46	117	1			31
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			Y	-0-					31
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	2629	-0-	-471	13652	149	1	2470	2	Y	9	14	1			17
							10	9									
04	3000	N	2259	-0-	-741	12911	137	1	2105	2	Y	15	30	1			2
							17	9									
05	3100	N	2353	-0-	-747	12164	154	1	2199	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1888	-0-	-1112	11052	63	1	1728	2	Y	88					90
							97	9									
*07	3100	N	1800	-0-	-1300	9752	68	1	1728	2	Y	4	70	1			24
							4	9									
*08	3100	N	1993	-0-	-1107	8645	78	1	1879	2	Y	33					57
							36	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	3100	N	1088	-0-	-2012	2036	1088	2			Y	-0-					107
04	2964	N	928	-0-	-2036	-0-	792	2	136	9	Y	124	174	1			57
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	53					110
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			Y	-0-					110
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1089	2	165	9	Y	150					260
08	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	618	2	7	9	Y	6					266

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
03	6324	X	5350	-0-	-974	-0-	5187	2	163	9	Y	148	281	1			35
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	4949	2			Y	-0-					35
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	4824	2	184	9	Y	167					202
06	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	3921	2	3	9	Y	3	131	1			74
07	5363	X	3655	-0-	-1708	-0-	3611	2	44	9	Y	40					114
08	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	5172	2	37	9	Y	34	117	1			31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	3100	N	949	-0-	-2151	2803	51	1	847	2	Y	46	76	1			88
							51	9									
04	3000	N	895	-0-	-2105	698	49	1	757	2	Y	81	158	1			11
							89	9									
05	1528	N	830	-0-	-698	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					11
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	74					85
							81	9									
07	930	N	499	-0-	-431	-0-	19	1	477	2	Y	3	66	1			22
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	21	1	515	2	Y	15					37
							17	9									

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
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					29
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	2539	2	73	9	N	66	69	1			26
05	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2578	2	32	9	N	29					55
06	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			N	-0-					55
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-	31	1			24
08	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					24

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	212	2	25	9	N	23					83
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					83
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					112
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2498	2	112	9	Y	102	179	1			35
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					35
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2					37
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2524	2	135	9	Y	123					160
08	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	167	1	2766	2	Y	45	75	1			87
							50	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	2	Y	80	156	1			11
							88	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2170	2	Y	-0-					11
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2715	2	Y	21					32
							23	9									
*07	3100	N	3483	-0-	383	383	132	1	3350	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
*08	3100	N	2940	-0-	-160	223	116	1	2814	2	Y	9					17
							10	9									

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

03	3100	N	1238	-0-	-1862	3400	1238	2			Y	-0-					18
04	3000	N	1053	-0-	-1947	1453	1035	2	18	9	Y	16	22	1			12
05	2466	N	1013	-0-	-1453	-0-	1004	2	9	9	Y	8					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1014	2	84	9	Y	76	55	1			41
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1186	2	36	9	Y	33					74
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35	72	1			37

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

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
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	Y	8	54	1			25
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2150	2	15	9	Y	14					39
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	32	1			24
08	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2003	2	18	9	Y	16					40

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

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
05	13671	X	13189	-0-	-482	-0-	13138	2	51	9	Y	46	123	1			84
06	13230	X	12425	-0-	-805	-0-	12334	2	91	9	Y	83					167
07	13671	X	12371	-0-	-1300	-0-	12269	2	102	9	Y	93	137	1			123
*08	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12086	2	92	9	Y	84					207

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

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					56
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					55
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					55
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1475	2	29	9	N	26					168
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7	154	1			21
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1222	2	25	9	N	23					43
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					43

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					28
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					31
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					32
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	165	1	1229	3	N	4	155	1			34
							4	9									
04	1230	N	1005	-0-	-225 B	-0-	27	1	978	3	N	-0-					34
05	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	1089	3	11	9	N	10					44
06	1230	N	832	-0-	-398 B	-0-	832	3			N	-0-					44
*07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	71	1	1989	3	N	37					81
							41	9									
*08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	182	1	1526	3	N	21					102
							23	9									

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
03	4340	X	3849	-0-	-491 B	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3623	-0-	-487 B	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3852	-0-	-333 B	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3637	-0-	-323 B	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3469	-0-	-623 B	-0-	3468	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-

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
03	3038	X	2755	-0-	-283 B	-0-	2730	3	25	9	Y	23	53	1			45
04	2940	X	2651	-0-	-289 B	-0-	2621	3	30	9	Y	27					72
05	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-	2753	3	14	9	Y	13	52	1			33
06	2880	X	2567	-0-	-313 B	-0-	2559	3	8	9	Y	7					40
07	2790	X	2485	-0-	-305 B	-0-	2466	3	19	9	Y	17					57
08	2759	X	1773	-0-	-986 B	-0-	1759	3	14	9	Y	13	51	1			19

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
03	3875	X	3408	-0-	-467 B	-0-	3388	3	20	9	N	18					210
04	3870	X	3076	-0-	-794 B	-0-	3061	3	15	9	N	14					224
05	3999	X	3502	-0-	-497 B	-0-	3423	3	79	9	N	72	176	1			120
06	3840	X	3210	-0-	-630 B	-0-	3166	3	44	9	N	40					160
07	3534	X	3284	-0-	-250 B	-0-	3245	3	39	9	N	35					195
08	3503	X	3280	-0-	-223 B	-0-	3240	3	40	9	N	36	181	1			50

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
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2232	3	62	9	Y	56	129	1			111
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2010	3	76	9	Y	69					180
05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2115	3	39	9	Y	35	131	1			84
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2066	3	22	9	Y	20					104
*07	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1968	3	47	9	Y	43					147
08	2139	N	1942	-0-	-197 B	-0-	1905	3	37	9	Y	34	130	1			51

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
03	3906	X	3670	-0-	-236 B	-0-	3670	3			Y	-0-	2	1			1
04	3780	X	3392	-0-	-388 B	-0-	3392	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3346	-0-	-498 B	-0-	3346	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	3052	-0-	-608 B	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3446	-0-	-305 B	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3308	-0-	-350 B	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	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

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
05	310	N	60	-0-	-250	B	-0-	60	3			N	-0-					128
06	120	N	4	-0-	-116	B	-0-	4	3			N	-0-					128
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					128

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

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
05	2844	X	2844	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	11	9	Y	10					61
06	2550	X	2205	-0-	-345	B	-0-	2205	3			Y	-0-					61
07	2635	X	1459	-0-	-1176	B	-0-	1448	3	11	9	Y	10					71
08	3348	X	929	-0-	-2419	B	-0-	929	3			Y	-0-					71

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

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
05	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	560	3	11	9	Y	10					61
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			Y	-0-					61
07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	793	3	11	9	Y	10					71
08	558	N	362	-0-	-196	B	-0-	362	3			Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	548	-0-	-382 B	-0-	527	3	21	9	Y	19					225
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1176	3	17	9	Y	15	107	1			133
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1417	3	4	9	Y	4					137
*08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			Y	-0-					137

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
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
05	1736	N	1451	-0-	-285 B	-0-	1438	3	13	9	Y	12					150
06	1260	N	1188	-0-	-72 B	-0-	1177	3	11	9	Y	10	71	1			89
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	764	3	2	9	Y	2					91
*08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			Y	-0-					91

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
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
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1119	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	586	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	956	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	965	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
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
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
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
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	479	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	434	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2414	3	26	9	Y	24	23	1			9
06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2244	3	13	9	Y	12	14	1			7
07	2294	N	2263	-0-	-31 B	-0-	2248	3	15	9	Y	14	17	1			4
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	2346	3	14	9	Y	13	13	1			4

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

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

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

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
05	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3241	3	36	9	Y	33	29	1			13
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3174	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3030	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3286	X	2954	-0-	-332 B	-0-	2935	3	19	9	Y	17	17	1			6

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

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

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

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
05	2201	N	1473	-0-	-728 B	-0-	1456	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1560	N	1220	-0-	-340 B	-0-	1213	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1556	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	1436	3	9	9	Y	8	8	1			3

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

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
05	2666	N	2639	-0-	-27 B	-0-	2610	3	29	9	Y	26	24	1			10
06	2580	N	2525	-0-	-55 B	-0-	2511	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2666	N	2630	-0-	-36 B	-0-	2611	3	19	9	Y	17	20	1			5
*08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2533	3	17	9	Y	15	15	1			5

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

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
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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
05	3782	X	3724	-0-	-58 B	-0-	3684	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	3660	X	3265	-0-	-395 B	-0-	3246	3	19	9	Y	17	21	1			10
07	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	3820	3	28	9	Y	25	28	1			7
*08	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	3639	3	23	9	Y	21	21	1			7

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
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
05	5642	X	5216	-0-	-426 B	-0-	5159	3	57	9	Y	52	49	1			20
06	5460	X	5327	-0-	-133 B	-0-	5297	3	30	9	Y	27	30	1			17
07	5518	X	5048	-0-	-470 B	-0-	5013	3	35	9	Y	32	40	1			9
*08	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	5540	3	35	9	Y	32	31	1			10

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
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
05	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3775	3	42	9	Y	38	35	1			15
06	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4022	3	22	9	Y	20	22	1			13
07	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	4152	3	30	9	Y	27	32	1			8
*08	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	4142	3	26	9	Y	24	24	1			8

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
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
05	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2270	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2770	3	15	9	Y	14	14	1			9
07	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2302	3	26	9	Y	24	26	1			7
*08	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	17	1			5

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

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
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
05	2728	X	2220	-0-	-508 B	-0-	2196	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	1708	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	2728	X	1432	-0-	-1296 B	-0-	1422	3	10	9	Y	9	12	1			3
*08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2394	3	14	9	Y	13	12	1			4

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	469	3	3	9	Y	3	4	1			1
*08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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
05	5766	X	1868	-0-	-3898 B	-0-	1848	3	20	9	Y	18	27	1			7
06	4050	X	1566	-0-	-2484 B	-0-	1557	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	5115	X	1605	-0-	-3510 B	-0-	1594	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	4123	X	1751	-0-	-2372 B	-0-	1740	3	11	9	Y	10	10	1			3

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

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
05	4061	X	3593	-0-	-468 B	-0-	3550	3	43	9	Y	39	37	1			15
06	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	3932	3	13	9	Y	12	20	1			7
07	4247	X	3191	-0-	-1056 B	-0-	3165	3	26	9	Y	24	24	1			7
*08	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	4264	3	26	9	Y	24	23	1			8

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

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-
05	4557	X	3983	-0-	-574 B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3568	-0-	-392 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*07	4092	X	3910	-0-	-182 B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3833	-0-	-259 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	11811	X	10592	-0-	-1219 B	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
*06	11040	X	9733	-0-	-1307 B	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
*07	11408	X	9975	-0-	-1433 B	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9965	-0-	-1288 B	-0-	9965	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7626	X	5396	-0-	-2230 B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
*06	7380	X	5515	-0-	-1865 B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*07	7626	X	5481	-0-	-2145 B	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	4964	-0-	-2445 B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10354	X	9457	-0-	-897 B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	8859	-0-	-1161 B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
*07	10354	X	10207	-0-	-147 B	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
*08	10365	X	10365	-0-	-0- B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	34 186	1 3	481 12	2 9	N	11	159	1			22
04	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	21 177	1 3	456 7	2 9	N	6					28
05	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	41 180	1 3	465 6	2 9	N	5					33
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	42 191	1 3	479 2	2 9	N	2					35
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	42 166	1 3	535 14	2 9	N	13					48
*08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	51 150	1 3	510 24	2 9	N	22					70

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
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	275 248	1 3	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1335	-0-	-765 B	-0-	156 130	1 3	1049	2	Y	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	282 258	1 3	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2385	-0-	-105 B	-0-	260 263	1 3	1862	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	496	-0-	-899 B	-0-	38 76	1 3	382	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	769	-0-	-1835 B	-0-	40 86	1 3	643	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
06	210	N	147	-0-	-63	B	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
*08	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
								35	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
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									
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	97	1	640	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	139	1	898	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	85	1	764	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
08	837	N	297	-0-	-540	B	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

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
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							
05	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1058	2	Y	12					28
								145	3	13	9							
06	1290	N	1206	-0-	-84	B	-0-	142	1	913	2	Y	13					41
								137	3	14	9							
07	1333	N	197	-0-	-1136	B	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	30	1			11
								32	3									
08	1364	N	64	-0-	-1300	B	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					11
								7	3									

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
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							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1298	2	Y	28					62
								177	3	31	9							
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	263	1	1698	2	Y	26					88
								255	3	29	9							
07	1085	N	225	-0-	-860	B	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	64	1			24
								36	3									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					Y	-0-					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
08	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

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							
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	55	1	402	2	Y	-0-	155	1			18
								50	3									
06	600	N	522	-0-	-78	B	-0-	55	1	394	2	Y	15					33
								56	3	17	9							
07	527	N	353	-0-	-174	B	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					33
								54	3									
08	496	N	313	-0-	-183	B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					33
								35	3									

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

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							
05	620	N	544	-0-	-76	B	-0-	18	1	462	2	N	4					27
								60	3	4	9							
06	840	N	518	-0-	-322	B	-0-	17	1	443	2	N	-0-					27
								58	3									
07	496	N	495	-0-	-1	B	-0-	16	1	417	2	N	5					32
								56	3	6	9							
08	558	N	481	-0-	-77	B	-0-	16	1	410	2	N	-0-					32
								55	3									

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

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									
05	155	N	18	-0-	-137	B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					23
								1	3									
06	480	N	149	-0-	-331	B	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					23
								18	3									
07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
								12	3									
*08	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
								13	3									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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

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									
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	46	1	744	2	N	8					65
							55	3	9	9							
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	70	1	691	2	N	2					67
							65	3	2	9							
07	899	N	797	-0-	-102 B	-0-	39	1	693	2	N	-0-					67
							65	3									
08	868	N	694	-0-	-174 B	-0-	40	1	583	2	N	13					80
							57	3	14	9							

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

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							
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	49	1	1295	2	N	11	93	1			78
							169	3	12	9							
06	1380	N	1266	-0-	-114 B	-0-	41	1	1074	2	N	10					88
							140	3	11	9							
07	1457	N	1332	-0-	-125 B	-0-	43	1	1127	2	N	9					97
							152	3	10	9							
08	1519	N	1309	-0-	-210 B	-0-	42	1	1105	2	N	11					108
							150	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	166	1	1091	2	N	13					43
							149	3	14	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	167	1	1076	2	N	15					58
							162	3	17	9							
07	1395	N	500	-0-	-895 B	-0-	42	1	379	2	N	-0-					58
							79	3									
08	1426	N	1126	-0-	-300 B	-0-	64	1	935	2	N	-0-					58
							127	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	61	1	1158	2	N	3					30
							151	3	3	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	47	1	861	2	N	3					33
							113	3	3	9							
07	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	43	1	807	2	N	-0-					33
							110	3									
08	1364	N	941	-0-	-423 B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					33
							107	3									

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
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									
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	24	1	636	2	N	-0-					24
							83	3									
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	21	1	557	2	N	-0-					24
							73	3									
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	23	1	609	2	N	-0-					24
							83	3									
08	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	23	1	598	2	N	-0-					24
							81	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
							20	3									
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
							15	3									
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-					62
							14	3									
08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					62
							14	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

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							
05	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	226	1	1474	2	N	8					23
							200	3	9	9							
06	2520	N	1553	-0-	-967 B	-0-	183	1	1178	2	N	14					37
							177	3	15	9							
07	1922	N	844	-0-	-1078 B	-0-	70	1	637	2	N	3					40
							134	3	3	9							
08	1922	N	639	-0-	-1283 B	-0-	37	1	531	2	N	-0-					40
							71	3									

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

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							
05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	271	1	1772	2	N	15					100
							241	3	17	9							
06	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	269	1	1743	2	N	5					105
							263	3	6	9							
07	2015	X	807	-0-	-1208 B	-0-	67	1	607	2	N	5					110
							127	3	6	9							
08	2015	X	903	-0-	-1112 B	-0-	52	1	750	2	N	-0-					110
							101	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	226	1	1482	2	N	23					90
							202	3	25	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	194	1	1250	2	N	17					107
							188	3	19	9							
07	1984	N	803	-0-	-1181 B	-0-	66	1	604	2	N	5					112
							127	3	6	9							
08	1922	N	713	-0-	-1209 B	-0-	41	1	592	2	N	-0-					112
							80	3									

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
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							
05	3007	X	2176	-0-	-831 B	-0-	255	1	1673	2	N	18					43
							228	3	20	9							
06	2910	X	2560	-0-	-350 B	-0-	302	1	1950	2	N	14					57
							293	3	15	9							
07	2418	X	173	-0-	-2245 B	-0-	14	1	131	2	N	-0-					57
							28	3									
08	2418	X	968	-0-	-1450 B	-0-	54	1	795	2	N	10					67
							108	3	11	9							

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
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							
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	49	1	1297	2	N	8	83	1			20
							170	3	9	9							
06	1800	N	1046	-0-	-754 B	-0-	34	1	888	2	N	7					27
							116	3	8	9							
07	1209	N	570	-0-	-639 B	-0-	18	1	483	2	N	3					30
							66	3	3	9							
08	1519	N	561	-0-	-958 B	-0-	18	1	473	2	N	5					35
							64	3	6	9							

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
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									
05	806	N	529	-0-	-277 B	-0-	28	1	458	2	N	8					25
							34	3	9	9							
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-	40	1	387	2	N	2					27
							36	3	2	9							
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	38	1	676	2	N	5					32
							64	3	6	9							
*08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	45	1	656	2	N	1					33
							64	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	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

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							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1250	2	Y	20					46
								170	3	22	9							
06	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1296	2	Y	19					65
								195	3	21	9							
07	1488	N	1126	-0-	-362	B	-0-	94	1	852	2	Y	1	48	1			18
								179	3	1	9							
08	1643	N	749	-0-	-894	B	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					18
								84	3									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

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

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									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	120	1	939	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
06	1050	N	772	-0-	-278	B	-0-	68	1	624	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
07	1085	N	621	-0-	-464	B	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	115	1	939	2	Y	-0-					-0-
								266	3									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
							4	3									
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	18	2	3	3	N	-0-					47
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	6					53
							2	3	7	9							
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	15	2	3	3	N	2					55
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					62
							11	3									
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	17	1	444	2	N	-0-					62
							58	3									
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	12	1	319	2	N	-0-					62
							43	3									
*08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	313	2	N	-0-					62
							42	3									

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
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									
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	42	1	679	2	N	3					55
							50	3	3	9							
06	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	49	1	487	2	N	-0-					55
							46	3									
07	682	N	258	-0-	-424 B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					55
							21	3									
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	43	1	653	2	N	5					60
							65	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	567	3	7	9	N	6					133
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	552	3	10	9	N	9					142
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	530	3	25	9	N	23					165
08	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	544	3	6	9	N	5					170

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			Y	-0-	15	1			26
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					26
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1008	-0-	-542 B	-0-	1008	2			Y	-0-					26

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

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-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	278	-0-	-280 B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

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

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-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
*08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1805	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
*08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1569	2	66	9	Y	60	60	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	N	333	-0-	-1248 B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	104	-0-	-1186 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	18	-0-	-943 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	764	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

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
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-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	619	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	256	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

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
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
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-	9	1			22
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					22
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-					22
*08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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-
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	555	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

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

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-
05	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	682	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	673	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	351	-0-	-300	B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	536	-0-	-177	B	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	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

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-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	259	-0-	-761	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	45	45	1			-0-

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

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-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1609	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

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

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-
05	2480	X	2446	-0-	-34	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2288	-0-	-112	B	-0-	2248	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	2480	X	2018	-0-	-462	B	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2480	X	2031	-0-	-449	B	-0-	2006	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	240	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

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
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
05	2418	N	1646	-0-	-772	B	-0-	1646	2			N	-0-					10
06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					10
07	1426	N	1364	-0-	-62	B	-0-	1364	2			N	-0-					10
*08	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	2			N	-0-					10

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
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-
05	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	B	-0-	421	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	N	1641	-0-	-374	B	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1745	-0-	-295	B	-0-	1736	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2024	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1811	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3509	-0-	-31	B	-0-	3447	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	B	-0-	3675	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3658	X	2750	-0-	-908	B	-0-	2695	2	55	9	Y	50	50	1			-0-

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1078	-0-	-69	B	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	B	-0-	1051	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	B	-0-	986	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	B	-0-	1053	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2480	X	2035	-0-	-445 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1311	-0-	-425 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3782	X	2345	-0-	-1437 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3413	-0-	-127 B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3471	2	173	9	N	157	157	1			-0-
*08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	17949	X	16554	-0-	-1395 B	-0-	16554	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	14073	-0-	-2307 B	-0-	14073	2			Y	-0-					-0-
07	17949	X	13889	-0-	-4060 B	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15449	-0-	-981 B	-0-	15449	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	20336	X	18359	-0-	-1977 B	-0-	18359	2			Y	-0-					-0-
06	18990	X	17715	-0-	-1275 B	-0-	17715	2			Y	-0-					-0-
07	19499	X	15822	-0-	-3677 B	-0-	15822	2			Y	-0-					-0-
08	18352	X	17401	-0-	-951 B	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2542	N	2368	-0-	-174 B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2238	-0-	-192 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2315	-0-	-134 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*08	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
08	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

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
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					64
06	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					64
07	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					64
*08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					64

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

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-
05	5487	X	3729	-0-	-1758 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3227	-0-	-1453 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3229	-0-	-1452 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	1333	X	998	-0-	-335 B	-0-	990	2	8	9	Y	7	19	1			7
06	1290	X	781	-0-	-509 B	-0-	779	2	2	9	Y	2					9
07	1333	X	1248	-0-	-85 B	-0-	1240	2	8	9	Y	7					16
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	X	1868	-0-	-240 B	-0-	1848	2	20	9	Y	18	36	1			10
06	1920	X	1215	-0-	-705 B	-0-	1215	2			Y	-0-					10
07	2015	X	1539	-0-	-476 B	-0-	1532	2	7	9	Y	6					16
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5549	X	3461	-0-	-2088 B	-0-	3428	2	33	9	Y	30	67	1			20
06	5010	X	2809	-0-	-2201 B	-0-	2801	2	8	9	Y	7					27
07	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4065	2	24	9	Y	22					49
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					49

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
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
05	434	X	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			Y	-0-	5	1			14
06	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					14
07	833	X	833	-0-	-0- B	-0-	831	2	2	9	Y	2					16
08	434	X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					247
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					247
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					247
*08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					247

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	6	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0- B	-0-	6	1	2435	2	N	48					48
							53	9									
07	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	6	1	2370	2	N	-0-					48
08	2418	N	1350	-0-	-1068 B	-0-	6	1	1344	2	N	-0-					48

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

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									
05	2015	N	1693	-0-	-322 B	-0-	133	1	1559	3	N	1					45
							1	9									
06	1950	N	1791	-0-	-159 B	-0-	158	1	1633	3	N	-0-					45
07	1953	N	1723	-0-	-230 B	-0-	135	1	1586	3	N	2					47
							2	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	115	1	1425	3	N	-0-					47

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

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									
05	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	22	1	716	3	Y	10					15
							11	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	Y	20	28	1			7
							22	9									
07	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	26	1	837	3	Y	8					15
							9	9									
*08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	27	1	890	3	Y	-0-					15

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

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
07	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					1

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	83	1	981	3	N	3	26	1			8
							3	9									
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	554	3	N	2					10
							2	9									
07	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	43	1	505	3	N	3					13
							3	9									
*08	1054	N	709	-0-	-345 B	-0-	52	1	638	3	N	17					30
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	911	-0-	-205 B	-0-	27	1	874	3	Y	9	28	1			14
							10	9									
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	22	1	713	3	Y	17	27	1			4
							19	9									
05	961	N	660	-0-	-301 B	-0-	19	1	632	3	Y	8					12
							9	9									
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	25	1	822	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
07	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	21	1	678	3	Y	8					13
							9	9									
*08	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1298	-0-	-314 B	-0-	70	1	1217	3	N	10					76
							11	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	87	1	1559	3	N	12					88
							13	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	164	1	1932	3	N	9	72	1			25
							10	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	167	1	1723	3	N	6					31
							7	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	153	1	1793	3	N	7					38
							8	9									
*08	2108	N	2021	-0-	-87 B	-0-	150	1	1871	3	N	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	931	-0-	-247 B	-0-	50	1	873	3	N	7					29
							8	9									
04	1470	N	287	-0-	-1183 B	-0-	15	1	263	3	N	8					37
							9	9									
05	1023	N	385	-0-	-638 B	-0-	30	1	349	3	N	5	42	1			-0-
							6	9									
06	900	N	345	-0-	-555 B	-0-	30	1	312	3	N	3					3
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	47	1	549	3	N	3					6
							3	9									
*08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	55	1	685	3	N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	45	1	804	3	N	8					157
							9	9									
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	723	3	N	3					160
							3	9									
05	992	N	672	-0-	-320 B	-0-	52	1	612	3	N	7					167
							8	9									
06	840	N	424	-0-	-416 B	-0-	37	1	385	3	N	2					169
							2	9									
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	793	3	N	8					177
							9	9									
08	682	N	450	-0-	-232 B	-0-	32	1	396	3	N	20					197
							22	9									

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
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-
05	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
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									
05	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	66	1	781	3	N	5	47	1			20
							6	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	91	1	941	3	N	5					25
							6	9									
07	1240	N	1055	-0-	-185 B	-0-	83	1	968	3	N	4					29
							4	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	78	1	974	3	N	-0-					29

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
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									
05	1364	N	721	-0-	-643 B	-0-	21	1	683	3	Y	15					15
							17	9									
06	1320	N	614	-0-	-706 B	-0-	17	1	562	3	Y	32	45	1			2
							35	9									
07	1333	N	699	-0-	-634 B	-0-	21	1	665	3	Y	12					14
							13	9									
*08	713	N	477	-0-	-236 B	-0-	14	1	463	3	Y	-0-					14

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
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									
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	48	1	1557	3	Y	9					29
							10	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	47	1	1511	3	Y	24	34	1			19
							26	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	45	1	1443	3	Y	12					31
							13	9									
*08	1612	N	1202	-0-	-410 B	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					31

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
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									
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	44	1	1440	3	Y	9					9
							10	9									
06	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	25	1	821	3	Y	22	30	1			1
							24	9									
07	930	N	797	-0-	-133 B	-0-	24	1	763	3	Y	9					10
							10	9									
*08	1395	N	707	-0-	-688 B	-0-	21	1	686	3	Y	-0-					10

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

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

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
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
05	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	834	2	1	9	N	1					177
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	776	2	1	9	N	1					178
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	N	1					179
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	822	2	2	9	N	2					181

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	17	2	8			87
							19	9									
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
07	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
*08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	7	1	158	2	Y	4	4	8			87
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	85	1	325	2	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	85	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07	124	X	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	Y	1					2
*08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	216	1	142	2	N	-0-					280
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	216	1	277	2	N	-0-					280
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	216	1	273	2	N	-0-					280
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	216	1	146	2	N	-0-					280

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

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
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									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25

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
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
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	78	1	245	2	N	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	78	1	217	2	N	-0-					1
07	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	78	1	144	2	N	-0-					1
*08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	78	1	236	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	709	-0-	709 B	709	709	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-

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

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-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1					1
07	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	102	2	1	9	N	1					2
08	217	N	53	-0-	-164 B	-0-	53	2			N	-0-					2

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

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-
05	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	21	-0-	-258 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	467	-0-	-223 B	-0-	72	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	423	-0-	-197 B	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	72	1	710	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	16	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	702	1	263	2	Y	28	5	8			27
							31	9									
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	702	1	223	2	Y	-0-					27
07	1725	X	1725	-0-	-0- B	-0-	702	1	1023	2	Y	-0-					27
*08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	702	1	290	2	Y	45	17	8			55
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	818	X	818	-0-	-0- B	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					3
06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					3
07	705	X	705	-0-	-0- B	-0-	5	1	700	2	Y	-0-					3
08	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	5	1	732	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			Y	-0-					90
07	327	X	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			Y	-0-					90
*08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			Y	-0-					90

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
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-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	35	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0-	B	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	833	-0-	-655	B	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1051	-0-	-468	B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		790	-0-	790	B	1516	522 88	1 9	180	2	Y	80	79	1			5
04	2075	N	559	-0-	-1516	B	-0-	522	1	37	2	Y	-0-					5
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	94	2	1	9	Y	1					6
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-					6
07	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					6
*08	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	522	1	200	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	170	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	170	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	92	1	190	2	Y	17					19
							19	9									
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					19
07	279	X	222	-0-	-57 B	-0-	92	1	130	2	Y	-0-					19
*08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					19

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					10
*08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

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-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	338	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	338	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	583	-0-	-68 B	-0-	338	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	338	1	282	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	396					396
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					396
*08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8			396

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					134
*08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					134

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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-
05	372	X	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

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-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	634	2	22	9	N	20					20
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					20
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					20
08	651	N	48	-0-	-603 B	-0-	48	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

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-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	441	-0-	-489 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

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

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-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	2697	X	445	-0-	-2252 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	379	-0-	-2861 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	368	-0-	-2980 B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	798	-0-	-1930 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

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

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-
05	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	205	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0- B	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*07	37	X	-0-	-0-	-37 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		451	-0-	451 B	451	205	1	246	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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									
05	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	254	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	950	-0-	-910 B	-0-	254	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	89	-0-	-1833 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1328	-0-	-594 B	-0-	254	1	1074	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1922	N	1378	-0-	-544 B	-0-	1378	2			N	-0-					7
06	1170	N	789	-0-	-381 B	-0-	789	2			N	-0-					7
07	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					7
08	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210	2			N	-0-					7

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

03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	7	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	54	-0-	-66 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	112	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3

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

03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	141	1	1567	2	N	2					133
							2	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	130	1	1511	2	N	-0-					133
05	1705	N	1637	-0-	-68 B	-0-	133	1	1504	2	N	-0-					133
06	1650	N	1302	-0-	-348 B	-0-	111	1	1190	2	N	1					134
							1	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	157	1	1691	2	N	-0-					134
*08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	154	1	1634	2	N	1	2	1			133
							1	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: 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
03	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	184	1	2020	2	Y	2					25
							2	9									
04	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	223	1	2578	2	Y	2					27
							2	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	233	1	2636	2	Y	5	1	1			31
							6	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	180	1	1945	2	Y	6	8	1			29
							7	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	198	1	2101	2	Y	6					35
							7	9									
*08	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	184	1	1960	2	Y	10	6	1			39
							11	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

03	4495	X	3857	-0-	-638 B	-0-	313	1	3488	2	Y	51	89	1			35
							56	9									
04	4170	X	3754	-0-	-416 B	-0-	295	1	3420	2	Y	35	29	1			41
							39	9									
05	4092	X	4020	-0-	-72 B	-0-	323	1	3646	2	Y	46	28	1			59
							51	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0- B	-0-	335	1	3587	2	Y	50	83	1			26
							55	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	344	1	3698	2	Y	5					31
							6	9									
08	4030	X	3954	-0-	-76 B	-0-	339	1	3604	2	Y	10	24	1			17
							11	9									

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

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					6
04	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	56	1	649	2	Y	1					7
								1	9									
05	806	N	728	-0-	-78	B	-0-	59	1	669	2	Y	-0-					7
06	720	N	688	-0-	-32	B	-0-	59	1	629	2	Y	-0-					7
07	744	N	684	-0-	-60	B	-0-	58	1	626	2	Y	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74	B	-0-	55	1	584	2	Y	-0-	1	1			6

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	64	1	759	2	Y	98					138
								108	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1140	2	Y	1					139
								1	9									
05	775	N	591	-0-	-184	B	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					139
06	900	N	535	-0-	-365	B	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					139
07	1271	N	404	-0-	-867	B	-0-	31	1	338	2	Y	32	157	1			14
								35	9									
08	1271	X	988	-0-	-283	B	-0-	82	1	906	2	Y	-0-					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	2139	X	1904	-0-	-235 B	-0-	155	1	1737	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									
05	2232	X	2126	-0-	-106 B	-0-	173	1	1944	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	185	1	1982	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
07	2046	X	1992	-0-	-54 B	-0-	167	1	1813	2	Y	11					19
							12	9									
08	2139	N	1952	-0-	-187 B	-0-	166	1	1764	2	Y	20	12	1			27
							22	9									

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
03	744	X	586	-0-	-158 B	-0-	41	1	539	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-
05	682	X	275	-0-	-407 B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0- B	-0-	57	1	767	2	Y	43	24	1			19
							47	9									
07	651	X	340	-0-	-311 B	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					19
*08	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	51	1	578	2	Y	3	18	1			4
							3	9									

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
03	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	83	1	928	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	73	1	842	2	Y	-0-					1
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					1
06	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	74	1	792	2	Y	1					2
							1	9									
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	70	1	757	2	Y	-0-					2
08	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	69	1	737	2	Y	6	1	1			7
							7	9									

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
03	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	201	1	2238	2	Y	2					2
							2	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	166	1	1913	2	Y	1					3
							1	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					3
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	168	1	1798	2	Y	1					4
							1	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	201	1	2151	2	Y	1					5
							1	9									
*08	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	206	1	2192	2	Y	5	2	1			8
							6	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1705	X	1343	-0-	-362	B	-0-	107	1	1218	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									
05	1705	X	1072	-0-	-633	B	-0-	86	1	985	2	Y	1	10	1			3
								1	9									
06	2012	X	2012	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1841	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
07	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1683	2	Y	-0-					4
*08	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

03	7037	X	3884	-0-	-3153	B	-0-	318	1	3555	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									
05	7037	X	3130	-0-	-3907	B	-0-	253	1	2871	2	Y	5	3	1			11
								6	9									
06	5940	X	2510	-0-	-3430	B	-0-	213	1	2289	2	Y	7	8	1			10
								8	9									
07	5239	X	3164	-0-	-2075	B	-0-	269	1	2889	2	Y	5					15
								6	9									
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	B	-0-	287	1	3047	2	Y	10	9	1			16
								11	9									

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

03	4753	X	4753	-0-	-0-	B	-0-	619	1	4134	2	Y	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3978	2	Y	2					2
								2	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	368	1	4168	2	Y	-0-					2
06	3452	X	3452	-0-	-0-	B	-0-	285	1	3164	2	Y	3					5
								3	9									
07	4461	X	4461	-0-	-0-	B	-0-	380	1	4069	2	Y	11					16
								12	9									
08	4743	X	3842	-0-	-901	B	-0-	329	1	3491	2	Y	20	6	1			30
								22	9									

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

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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			1
06	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2928	-0-	2928	B	2928	240	1	2684	2	Y	4					4
								4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1790	-0-	-566	B	-0-	252	1	1530	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									
05	1798	N	1695	-0-	-103	B	-0-	136	1	1555	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	B	-0-	141	1	1527	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1735	2	Y	-0-					5
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1656	2	Y	-0-	3	1			2

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	272	1	3031	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									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	263	1	2985	2	Y	9	5	1			24
								10	9									
06	3180	X	3139	-0-	-41	B	-0-	267	1	2859	2	Y	12	17	1			19
								13	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3194	2	Y	11					30
								12	9									
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	328	1	3481	2	Y	20	13	1			37
								22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	532	-0-	-88	B	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					6
04	690	X	315	-0-	-375	B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6
05	713	X	300	-0-	-413	B	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					6
06	690	X	407	-0-	-283	B	-0-	29	1	377	2	Y	1					7
								1	9									
07	527	X	335	-0-	-192	B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					7
08	527	X	306	-0-	-221	B	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					7

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	459	-0-	-223	B	-0-	59	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	824	-0-	-406	B	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	282	-0-	-989	B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	955	-0-	-275	B	-0-	69	1	885	2	Y	1					1
								1	9									
07	837	X	546	-0-	-291	B	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					1
*08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1372	-0-	-116	B	-0-	112	1	1250	2	Y	9					23
								10	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256	B	-0-	94	1	1086	2	Y	4					27
								4	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1229	2	Y	5					32
								6	9									
06	1320	N	1161	-0-	-159	B	-0-	99	1	1060	2	Y	2					34
								2	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1131	2	Y	-0-					34
08	1240	N	943	-0-	-297	B	-0-	82	1	860	2	Y	1	2	1			33
								1	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
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
05	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	661	1	1773	2	N	-0-					5
06	2340	N	2270	-0-	-70 B	-0-	603	1	1667	2	N	-0-					5
07	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	652	1	1761	2	N	-0-					5
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	655	1	1705	2	N	-0-					5

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	1364	X	954	-0-	-410 B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	210	-0-	-1110 B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	774	-0-	-32 B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	870	-0-	-91 B	-0-	837	2	33	9	Y	30					30

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
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	177	1	1973	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									
05	2201	N	2187	-0-	-14 B	-0-	176	1	2001	2	Y	9	3	1			13
							10	9									
06	2070	N	1904	-0-	-166 B	-0-	161	1	1732	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	193	1	2076	2	Y	11					19
							12	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	210	1	2232	2	Y	20	12	1			27
							22	9									

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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	28					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1 B	29	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-

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
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
05	1798	N	1080	-0-	-718 B	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1120	-0-	-620 B	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	140	1	945	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	140	1	887	2	Y	-0-					2

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
03	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	42	1	465	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					1
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					1
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					1
*08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	44	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- 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
03	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	178	1	1083	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									
05	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	95	1	1072	2	Y	49	26	1			59
							54	9									
06	1260	X	1200	-0-	-60 B	-0-	92	1	1056	2	Y	47	83	1			23
							52	9									
07	1302	X	1105	-0-	-197 B	-0-	89	1	1004	2	Y	11					34
							12	9									
*08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	106	1	1124	2	Y	20	25	1			29
							22	9									

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
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	44	1	488	2	Y	1					9
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					9
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					9
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	43	1	456	2	Y	-0-					9
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	44	1	467	2	Y	1					10
							1	9									
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	43	1	453	2	Y	-0-	1	1			9

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
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
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	676	1	1496	2	Y	-0-					61
06	1890	N	1044	-0-	-846 B	-0-	288	1	654	2	Y	93	149	1			5
							102	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	501	1	1595	2	Y	-0-					5
08	2108	N	1656	-0-	-452 B	-0-	468	1	1188	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

03	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	179	1	2040	2	Y	6					22
							7	9									
04	2280	X	1741	-0-	-539 B	-0-	127	1	1610	2	Y	4					26
							4	9									
05	2790	X	2534	-0-	-256 B	-0-	194	1	2338	2	Y	2					28
							2	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652 B	-0-	170	1	1874	2	Y	4					32
							4	9									
07	2790	X	1497	-0-	-1293 B	-0-	125	1	1372	2	Y	-0-					32
08	2542	X	1349	-0-	-1193 B	-0-	115	1	1234	2	Y	-0-	1	1			31

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

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-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	79	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	816	-0-	-238 B	-0-	63	1	753	2	Y	-0-					-0-

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

03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	73	1	807	2	Y	1					1
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					1
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	60	1	639	2	Y	1					2
							1	9									
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					2
*08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	62	1	665	2	Y	-0-	1	1			1

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3782	X	3662	-0-	-120 B	-0-	449	1	3213	2	Y	-0-					5
06	3660	X	3582	-0-	-78 B	-0-	468	1	3114	2	Y	-0-					5
07	3782	X	3576	-0-	-206 B	-0-	456	1	3120	2	Y	-0-					5
*08	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	521	1	3300	2	Y	-0-					5

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
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-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159 B	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					29
08	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

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									
05	2976	X	2496	-0-	-480 B	-0-	200	1	2296	2	Y	-0-					85
06	2880	X	2663	-0-	-217 B	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					85
07	2976	X	2357	-0-	-619 B	-0-	194	1	2163	2	Y	-0-					85
08	2821	X	2360	-0-	-461 B	-0-	214	1	2146	2	Y	-0-					85

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

03	4185	X	3783	-0-	-402 B	-0-	318	1	3448	2	Y	15					34
							17	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35 B	-0-	329	1	3685	2	Y	1					35
							1	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	366	1	4029	2	Y	-0-					35
06	4170	X	3987	-0-	-183 B	-0-	350	1	3633	2	Y	4					39
							4	9									
07	4309	X	4260	-0-	-49 B	-0-	368	1	3840	2	Y	47	47	1			39
							52	9									
*08	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	429	1	4433	2	Y	1	5	1			35
							1	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
03	2108	N	1606	-0-	-502	B	-0-	132	1	1467	2	Y	6	9	1			16
								7	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2091	2	Y	4	3	1			17
								4	9									
05	2077	N	2047	-0-	-30	B	-0-	166	1	1875	2	Y	5	3	1			19
								6	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1488	2	Y	6	8	1			17
								7	9									
07	2108	N	1382	-0-	-726	B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					17
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2103	2	Y	10	3	1			24
								11	9									

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
03	1829	N	1690	-0-	-139	B	-0-	139	1	1550	2	Y	1	7	1			10
								1	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	B	-0-	124	1	1434	2	Y	1					11
								1	9									
05	1705	N	1363	-0-	-342	B	-0-	112	1	1251	2	Y	-0-					11
06	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1483	2	Y	1					12
								1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1475	2	Y	-0-					12
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1485	2	Y	1	2	1			11
								1	9									

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
03	1767	N	1647	-0-	-120	B	-0-	133	1	1510	2	Y	4	8	1			14
								4	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1675	2	Y	3	2	1			15
								3	9									
05	2170	N	1970	-0-	-200	B	-0-	151	1	1817	2	Y	2	2	1			15
								2	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2131	2	Y	4	4	1			15
								4	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2756	2	Y	14					29
								15	9									
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2685	2	Y	19	7	1			41
								21	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5452	-0-	-2205	B	-0-	440 102	1 9	4910	2	Y	93	177	1			70
04	5610	X	5008	-0-	-602	B	-0-	392 79	1 9	4537	2	Y	72	60	1			82
05	6014	X	4891	-0-	-1123	B	-0-	386 108	1 9	4397	2	Y	98	59	1			121
06	5820	X	4679	-0-	-1141	B	-0-	392 110	1 9	4177	2	Y	100	173	1			48
07	6014	X	4288	-0-	-1726	B	-0-	365 7	1 9	3916	2	Y	6					54
08	4836	X	4194	-0-	-642	B	-0-	363 11	1 9	3820	2	Y	10	46	1			18

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3255	X	3145	-0-	-110	B	-0-	267	1	2878	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3045	-0-	-255	B	-0-	273	1	2772	2	Y	-0-					3
07	3410	X	3111	-0-	-299	B	-0-	274	1	2837	2	Y	-0-					3
08	3410	X	2903	-0-	-507	B	-0-	276	1	2627	2	Y	-0-					3

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

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	951	-0-	-320	B	-0-	79	1	859	2	Y	12					31
								13	9									
04	1170	X	884	-0-	-286	B	-0-	72	1	812	2	Y	-0-					31
05	1023	X	708	-0-	-315	B	-0-	59	1	649	2	Y	-0-					31
06	960	X	661	-0-	-299	B	-0-	58	1	603	2	Y	-0-					31
07	961	X	644	-0-	-317	B	-0-	57	1	587	2	Y	-0-	29	1			2
08	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	60	1	625	2	Y	-0-	1	1			1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	B	-0-	370	1	2443	2	Y	-0-					128
06	2040	X	1098	-0-	-942	B	-0-	180	1	918	2	Y	-0-					128
07	2108	X	1141	-0-	-967	B	-0-	166	1	887	2	Y	80	180	1			28
								88	9									
08	5084	X	548	-0-	-4536	B	-0-	84	1	464	2	Y	-0-					28

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

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-
05	3751	X	3505	-0-	-246	B	-0-	406	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3368	-0-	-262	B	-0-	420	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3448	-0-	-303	B	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	B	-0-	467	1	2952	2	Y	-0-					-0-

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

03	1277	X	1277	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1168	2	Y	3	1	1			3
								3	9									
04	1238	X	1238	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					3
05	1457	X	1067	-0-	-390	B	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					3
06	1410	X	1180	-0-	-230	B	-0-	90	1	1089	2	Y	1					4
								1	9									
07	1457	X	1019	-0-	-438	B	-0-	85	1	934	2	Y	-0-					4
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1070	2	Y	1	3	1			2
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2178	-0-	-147 B	-0-	178	1	1989	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									
05	2325	X	2061	-0-	-264 B	-0-	166	1	1889	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
06	2250	X	1693	-0-	-557 B	-0-	145	1	1542	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	2170	X	1730	-0-	-440 B	-0-	147	1	1576	2	Y	6					13
							7	9									
08	2015	X	1671	-0-	-344 B	-0-	141	1	1521	2	Y	8	7	1			14
							9	9									

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
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
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					27
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					27
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					27
*08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-					27

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
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
05	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	515	1	2943	2	Y	-0-					27
06	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	564	1	2908	2	Y	-0-					27
07	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	600	1	2891	2	Y	-0-					27
*08	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	610	1	2886	2	Y	-0-					27

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
03	2976	N	2678	-0-	-298 B	-0-	220	1	2448	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									
05	2976	N	2552	-0-	-424 B	-0-	207	1	2339	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	240	1	2558	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	245	1	2627	2	Y	6					14
							7	9									
08	2542	N	2264	-0-	-278 B	-0-	194	1	2059	2	Y	10	8	1			16
							11	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	59	1	661	2	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					1
08	899	X	719	-0-	-180 B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1106	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									
05	1209	N	1169	-0-		-40	B	-0-	95	1	1068	2	Y	5	3	1			7
									6	9									
06	1170	N	605	-0-		-565	B	-0-	53	1	546	2	Y	5	8	1			4
									6	9									
07	1147	N	1079	-0-		-68	B	-0-	89	1	984	2	Y	5					9
									6	9									
08	1178	N	930	-0-		-248	B	-0-	76	1	844	2	Y	9	6	1			12
									10	9									

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	597	-0-		-488	B	-0-	66	1	521	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									
05	1039	X	1039	-0-		-0-	B	-0-	82	1	956	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
06	1289	X	1289	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1182	2	Y	11	7	1			6
									12	9									
07	1209	X	657	-0-		-552	B	-0-	54	1	597	2	Y	5					11
									6	9									
*08	1261	X	1261	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1162	2	Y	2	7	1			6
									2	9									

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2573	N	2491	-0-		-82	B	-0-	294	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2279	-0-		-1	B	-0-	276	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2541	-0-		-32	B	-0-	323	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2322	-0-		-158	B	-0-	311	1	2011	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3570	X	3570	-0-		-0-	B	-0-	294	1	3272	2	Y	4					4
									4	9									
04	3383	X	3383	-0-		-0-	B	-0-	268	1	3114	2	Y	1					5
									1	9									
05	3441	X	3399	-0-		-42	B	-0-	275	1	3124	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3227	-0-		-223	B	-0-	276	1	2948	2	Y	3					8
									3	9									
07	3565	X	3231	-0-		-334	B	-0-	276	1	2949	2	Y	5					13
									6	9									
08	3379	X	3233	-0-		-146	B	-0-	277	1	2944	2	Y	11	7	1			17
									12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-					9
06	102	X	-0-	-0-	-102	B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2286	-0-	-54	B	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4091	2	Y	-0-					5
06	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	576	1	3865	2	Y	-0-					5
07	4561	X	4561	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3973	2	Y	-0-					5
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	625	1	3950	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	5282	2			Y	-0-					65
06	4824	X	4824	-0-	-0-	B	-0-	4824	2			Y	-0-					65
07	4371	X	4126	-0-	-245	B	-0-	4126	2			Y	-0-					65
*08	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	4689	2	63	9	Y	57					122

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1341	-0-	-209	B	-0-	120	1	1221	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1426	N	1388	-0-	-38	B	-0-	118	1	1270	2	Y	-0-					2
06	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1212	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1319	-0-	-138	B	-0-	118	1	1201	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1229	-0-	-135	B	-0-	117	1	1112	2	Y	-0-					2

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

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
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

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
05	2356	X	2259	-0-	-97 B	-0-	261	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2276	-0-	-304 B	-0-	257	1	2019	2	Y	-0-					2
07	2666	X	2149	-0-	-517 B	-0-	252	1	1897	2	Y	-0-					2
08	2666	X	1731	-0-	-935 B	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

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									
05	3999	X	3950	-0-	-49 B	-0-	816	1	3134	2	Y	-0-					87
06	3870	X	3752	-0-	-118 B	-0-	740	1	2991	2	Y	19	90	1			16
							21	9									
07	3999	X	3860	-0-	-139 B	-0-	772	1	3088	2	Y	-0-					16
*08	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	819	1	3332	2	Y	-0-					16

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	157	1	1755	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									
05	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	163	1	1851	2	Y	10	6	1			15
							11	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	164	1	1756	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	163	1	1753	2	Y	11					20
							12	9									
08	2015	N	1759	-0-	-256 B	-0-	150	1	1587	2	Y	20	12	1			28
							22	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

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
05	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	507	1	2869	2	Y	-0-					27
06	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	550	1	2830	2	Y	-0-					27
07	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	571	1	2769	2	Y	-0-					27
*08	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	659	1	3160	2	Y	-0-					27

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

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
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									
05	961	X	230	-0-	-731 B	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					7
06	930	X	111	-0-	-819 B	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					7
07	743	X	743	-0-	-0- B	-0-	106	1	637	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	589	X	106	-0-	-483 B	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	350	1	1944	2	Y	-0-					13
06	2280	N	2195	-0-	-85 B	-0-	362	1	1833	2	Y	-0-					13
07	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	414	1	1993	2	Y	-0-					13
*08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	419	1	1974	2	Y	-0-					13

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
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-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	2232	N	2201	-0-	-31 B	-0-	327	1	1874	2	Y	-0-					13
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	386	1	2041	2	Y	-0-					13
07	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	422	1	2026	2	Y	-0-					13
*08	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					13

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
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
05	2232	N	2007	-0-	-225 B	-0-	2007	2			N	-0-					47
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					47
07	1953	N	1615	-0-	-338 B	-0-	1615	2			N	-0-					47
08	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	1724	2			N	-0-					47

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
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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

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
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
05	2914	X	2621	-0-	-293 B	-0-	2621	2			Y	-0-					52
06	2820	X	2650	-0-	-170 B	-0-	2650	2			Y	-0-					52
07	2914	X	2293	-0-	-621 B	-0-	2293	2			Y	-0-					52
08	2635	N	2570	-0-	-65 B	-0-	2537	2	33	9	Y	30					82

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1519	X	1501	-0-	-18 B	-0-	314	1	1187	2	Y	-0-					46
06	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	383	1	1707	2	Y	-0-					46
07	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	322	1	1657	2	Y	-0-					46
*08	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	355	1	1908	2	Y	-0-					46

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

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									
05	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	313	1	1592	2	Y	-0-					83
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	358	1	1839	2	Y	37	89	1			31
							41	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	375	1	2058	2	Y	-0-					31
*08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	328	1	1831	2	Y	-0-					31

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

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
05	4030	X	3773	-0-	-257 B	-0-	473	1	3300	2	Y	-0-					24
06	3900	X	3423	-0-	-477 B	-0-	450	1	2973	2	Y	-0-					24
07	4030	X	4019	-0-	-11 B	-0-	518	1	3501	2	Y	-0-					24
08	4061	X	2786	-0-	-1275 B	-0-	363	1	2423	2	Y	-0-					24

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	N	32	-0-	-2200	B	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					27
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13911	-0-	-504	B	-0-	1146 24	1 9	12741	2	Y	22	9	1			31
04	13950	X	13192	-0-	-758	B	-0-	1047 11	1 9	12134	2	Y	10	3	1			38
05	14787	X	14062	-0-	-725	B	-0-	1140 10	1 9	12912	2	Y	9	5	1			42
06	14310	X	13112	-0-	-1198	B	-0-	1120 22	1 9	11970	2	Y	20	17	1			45
07	14787	X	13140	-0-	-1647	B	-0-	1119 13	1 9	12008	2	Y	12					57
08	14074	X	12654	-0-	-1420	B	-0-	1087 23	1 9	11544	2	Y	21	25	1			53

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4992	-0-	-216	B	-0-	706 6	1 9	4280	2	Y	5					6
04	5040	X	4743	-0-	-297	B	-0-	593 1	1 9	4149	2	Y	1					7
05	5208	X	4713	-0-	-495	B	-0-	385	1	4328	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4980	-0-	-0-	B	-0-	425 4	1 9	4551	2	Y	4					11
07	5022	X	4851	-0-	-171	B	-0-	412 13	1 9	4426	2	Y	12					23
08	4960	X	4737	-0-	-223	B	-0-	406 21	1 9	4310	2	Y	19	11	1			31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8246	X	7631	-0-	-615	B	-0-	630	1	6983	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									
05	8345	X	8345	-0-	-0-	B	-0-	675	1	7664	2	Y	5	3	1			20
								6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0-	B	-0-	683	1	7320	2	Y	11	8	1			23
								12	9									
07	8153	X	8053	-0-	-100	B	-0-	685	1	7353	2	Y	14					37
								15	9									
08	8339	X	7795	-0-	-544	B	-0-	669	1	7104	2	Y	20	16	1			41
								22	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

03	14942	X	14482	-0-	-460	B	-0-	2047	1	12417	2	N	16					43
								18	9									
04	14460	X	13978	-0-	-482	B	-0-	1748	1	12226	2	N	4					47
								4	9									
05	14787	X	14532	-0-	-255	B	-0-	1179	1	13353	2	N	-0-					47
06	14280	X	13705	-0-	-575	B	-0-	1170	1	12524	2	N	10					57
								11	9									
07	14756	X	13854	-0-	-902	B	-0-	1179	1	12662	2	N	12					69
								13	9									
08	14539	X	13573	-0-	-966	B	-0-	1166	1	12383	2	N	22	21	1			70
								24	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

03	7781	X	6297	-0-	-1484	B	-0-	514	1	5764	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									
05	7409	X	6495	-0-	-914	B	-0-	495	1	5991	2	Y	8	4	1			20
								9	9									
06	6990	X	6079	-0-	-911	B	-0-	501	1	5561	2	Y	15	16	1			19
								17	9									
07	7471	X	6781	-0-	-690	B	-0-	552	1	6216	2	Y	12					31
								13	9									
08	7471	X	6261	-0-	-1210	B	-0-	536	1	5713	2	Y	11	17	1			25
								12	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

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

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

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
05	1240	N	889	-0-	-351 B	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			154
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8			154
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			154
*08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			154

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

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
05	1736	N	1506	-0-	-230 B	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	1650	N	1465	-0-	-185 B	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	8			89
07	1643	N	1578	-0-	-65 B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8			89
08	1519	N	1369	-0-	-150 B	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	20708	X	19914	-0-	-794 B	-0-	4021	1	15805	2	N	80	163	1			15
							88	9									
06	20040	X	18814	-0-	-1226 B	-0-	3630	1	15125	2	N	54					69
							59	9									
07	20708	X	19698	-0-	-1010 B	-0-	3808	1	15784	2	N	96					165
							106	9									
08	20026	X	19452	-0-	-574 B	-0-	3836	1	15581	2	N	32	174	1			23
							35	9									

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

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
05	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	2			N	-0-					115
06	1110	N	830	-0-	-280 B	-0-	830	2			N	-0-					115
*07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					115
*08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					115

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

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
05	1420	X	368	-0-	-1052	B	-0-	360	2	8	9	Y	7	7	1		8
06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	702	2	6	9	Y	5				13
*07	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	848	2	13	9	Y	12	6	1		19
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	10	9	Y	9				28

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

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
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	742	2	10	9	Y	9	11	1		5
06	180	N	23	-0-	-157	B	-0-	22	2	1	9	Y	1				6
*07	651	N	14	-0-	-637	B	-0-	10	2	4	9	Y	4	10	1		-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	B	20	20	2			Y	-0-				-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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
05	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	23	9	Y	21	24	1		62
06	1020	N	569	-0-	-451	B	-0-	565	2	4	9	Y	4				66
*07	930	N	142	-0-	-788	B	-0-	140	2	2	9	Y	2	22	1		46
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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
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
05	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	877	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	720	N	207	-0-	-513 B	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
*07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	724	2	12	9	Y	11	11	1			11
08	DLQ G-10		89	-0-	89 B	89	88	2	1	9	Y	1					12

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
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
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			2
06	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1493	2	13	9	Y	12					14
*07	1550	N	694	-0-	-856 B	-0-	682	2	12	9	Y	11	17	1			8
08	DLQ G-10		598	-0-	598 B	598	594	2	4	9	Y	4					12

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
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
05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1754	2	24	9	Y	22	26	1			1
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1253	2	11	9	Y	10					11
*07	1333	N	1180	-0-	-153 B	-0-	1161	2	19	9	Y	17	23	1			5
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159 B	1159	1151	2	8	9	Y	7					12

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2496	2	35	9	Y	32	37	1			45
06	2070	X	1511	-0-	-559 B	-0-	1499	2	12	9	Y	11					56
*07	2139	X	1466	-0-	-673 B	-0-	1442	2	24	9	Y	22	33	1			45
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841 B	1841	1828	2	13	9	Y	12					57

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
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
05	1023	N	825	-0-	-198 B	-0-	824	2	1	9	N	1					105
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	960	2	17	9	N	15					120
07	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	763	2	23	9	N	21					141
08	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	763	2	10	9	N	9					150

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
03	3627	X	2508	-0-	-1119 B	-0-	2423	2	85	9	Y	77	109	1			36
04	4290	X	2642	-0-	-1648 B	-0-	2610	2	32	9	Y	29	35	1			30
05	4433	X	2475	-0-	-1958 B	-0-	2428	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3270	X	2398	-0-	-872 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
*07	3286	X	2776	-0-	-510 B	-0-	2739	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ G-10		2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	B	-0-	2751	2	46	9	Y	42	174	1			26
*04	2657	X	2657	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	46	9	Y	42					68
*05	3162	X	2249	-0-	-913	B	-0-	2203	2	46	9	Y	42	73	1			37
*06	3060	X	1656	-0-	-1404	B	-0-	1610	2	46	9	Y	42					79
*07	3162	X	1533	-0-	-1629	B	-0-	1487	2	46	9	Y	42	71	1			50
08	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	B	1533	1487	2	46	9	Y	42					92

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

03	1563	X	1563	-0-	-0-	B	-0-	1552	2	11	9	Y	10	31	1			36
04	1676	X	1676	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	4	9	Y	4	10	1			30
05	1705	N	1631	-0-	-74	B	-0-	1556	2	75	9	Y	68	35	1			63
06	1650	N	1536	-0-	-114	B	-0-	1528	2	8	9	Y	7	34	1			36
*07	1705	N	650	-0-	-1055	B	-0-	641	2	9	9	Y	8					44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					44

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	2			N	-0-					220
06	1560	N	1288	-0-	-272	B	-0-	1288	2			N	-0-	181	1			39
07	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	129	9	N	117					156
08	1767	N	1186	-0-	-581	B	-0-	1111	2	75	9	N	68					224

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

03	3627	X	2503	-0-	-1124	B	-0-	2424	2	79	9	Y	72	109	1			48
04	4290	X	2630	-0-	-1660	B	-0-	2611	2	19	9	Y	17	35	1			30
05	4433	X	2476	-0-	-1957	B	-0-	2429	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3300	X	2398	-0-	-902	B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
*07	3286	X	2775	-0-	-511	B	-0-	2738	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

03	2614	X	2614	-0-	-0-	B	-0-	2505	2	109	9	Y	99	125	1			55
04	2716	X	2716	-0-	-0-	B	-0-	2699	2	17	9	Y	15	40	1			30
05	2790	X	2552	-0-	-238	B	-0-	2511	2	41	9	Y	37	24	1			43
06	2700	X	2482	-0-	-218	B	-0-	2465	2	17	9	Y	15	24	1			34
*07	2697	X	2578	-0-	-119	B	-0-	2544	2	34	9	Y	31					65
08	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	B	3325	3289	2	36	9	Y	33					98

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

03	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2585	2	50	9	Y	45	69	1			30
04	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	2784	2	17	9	Y	15	23	1			22
05	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2591	2	50	9	Y	45	24	1			43
06	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2544	2	19	9	Y	17	24	1			36
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2545	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	B	1166	1153	2	13	9	Y	12					73

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

*03	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2572	2	69	9	Y	63	174	1			39
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2610	2	69	9	Y	63					102
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3304	2	69	9	Y	63	109	1			56
*06	2850	X	2484	-0-	-366	B	-0-	2415	2	69	9	Y	63					119
*07	2945	X	2300	-0-	-645	B	-0-	2231	2	69	9	Y	63	107	1			75
08	DLQ	G-10	2300	-0-	2300	B	2300	2231	2	69	9	Y	63					138

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
03	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	2507	2	70	9	Y	64	102	1			35
04	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2701	2	29	9	Y	26	33	1			28
05	2759	X	2611	-0-	-148 B	-0-	2513	2	98	9	Y	89	42	1			75
06	2670	X	2467	-0-	-203 B	-0-	2465	2	2	9	Y	2	41	1			36
*07	2604	X	2022	-0-	-582 B	-0-	1988	2	34	9	Y	31					67
08	DLQ G-10		3325	-0-	3325 B	3325	3289	2	36	9	Y	33					100

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

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
05	589	N	124	-0-	-465 B	-0-	124	2			N	-0-					133
06	420	N	74	-0-	-346 B	-0-	74	2			N	-0-					133
07	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	2			N	-0-					133
08	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	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

03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2181	2	51	9	N	46					198
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2575	2	10	9	N	9	163	1			44
07	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1909	2	17	9	N	15					59
08	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1661	2	13	9	N	12					71

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

03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	29	1	330	2	N	-0-					83
*04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					83
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					83
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	15					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

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 #: 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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	86	1	973	2	N	-0-					43
04	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	11	9	N	10					53
05	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-					53
06	1020	N	962	-0-	-58	B	-0-	962	2			N	-0-					53
07	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1414	2	4	9	N	4					57
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1696	2	1	9	N	1					58

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	465	N	341	-0-	-124	B	-0-	329	2	12	9	N	11					73
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					73
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					73
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	2					75

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1519	N	1362	-0-	-157	B	-0-	1353	2	9	9	N	8					184
06	1410	N	1330	-0-	-80	B	-0-	1329	2	1	9	N	1					185
07	1364	N	1288	-0-	-76	B	-0-	1284	2	4	9	N	4	131	1			58
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1413	2	2	9	N	2					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	20	9	N	18					103
06	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	920	2	6	9	N	5					108
07	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1017	2	24	9	N	22					130
08	1147	N	984	-0-	-163	B	-0-	978	2	6	9	N	5					135

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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

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
05	1023	N	914	-0-	-109	B	-0-	878	2	36	9	N	33					105
06	990	N	852	-0-	-138	B	-0-	849	2	3	9	N	3					108
07	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					108
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	5					113

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

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
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	17					60
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					60
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					60

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

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
05	1643	N	1529	-0-	-114	B	-0-	1496	2	33	9	N	30					57
06	1560	N	1427	-0-	-133	B	-0-	1424	2	3	9	N	3					60
07	1519	N	1462	-0-	-57	B	-0-	1453	2	9	9	N	8					68
08	1519	N	1472	-0-	-47	B	-0-	1462	2	10	9	N	9					77

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					45
*04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

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
05	1984	N	1321	-0-	-663 B	-0-	1308	2	13	9	N	12					132
06	1860	N	1407	-0-	-453 B	-0-	1362	2	45	9	N	41					173
07	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1711	2	1	9	N	1	47	1			127
*08	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2725	2	7	9	N	6					133

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

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	156	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

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

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
05	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2535	2	68	9	N	62					149
06	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2064	2	20	9	N	18					167
07	2139	N	1693	-0-	-446 B	-0-	1669	2	24	9	N	22					189
08	2232	N	1759	-0-	-473 B	-0-	1747	2	12	9	N	11	163	1			37

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

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
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1399	2	8	9	N	7					115
06	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					115
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1885	2	3	9	N	3					118
*08	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-	4178	2	6	9	N	5					123

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

*09	1560	N	1382	-0-	-178 B	-0-	94	1	1288	2	N	-0-					100
*10	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					100
*11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	172	1	1617	2	N	-0-					100
*12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	204	1	1708	2	N	-0-					100
*01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	188	1	1751	2	N	-0-					100
*02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	-0-					100
*03	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	165	1	1862	2	N	-0-					100
*04	1890	N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2			N	-0-					100
*05	2046	N	1810	-0-	-236 B	-0-	1810	2			N	-0-					100
*06	1950	N	1404	-0-	-546 B	-0-	1404	2			N	-0-					100
07	1860	N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	2			N	-0-					100
08	1798	N	1100	-0-	-698 B	-0-	1100	2			N	-0-					100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	81	1	918	2	N	-0-					180
04	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					180
05	1023	N	877	-0-	-146 B	-0-	874	2	3	9	N	3					183
06	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	879	2			N	-0-					183
07	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	937	2	6	9	N	5	158	1			30
*08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	959	2	3	9	N	3					33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	996	2	7	9	N	6					113
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	954	2	6	9	N	5					118
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1087	2	4	9	N	4					122
*08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3	9	N	3					125

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
03	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					78
04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					78
05	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	2			N	-0-					78
06	1530	N	1281	-0-	-249 B	-0-	1277	2	4	9	N	4					82
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	2	9	9	N	8					90
*08	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	3901	2	6	9	N	5					95

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
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
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	945	2	40	9	N	36					128
06	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	897	2	2	9	N	2					130
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	950	2	8	9	N	7					137
08	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	960	2	1	9	N	1					138

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
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
05	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	560	2	24	9	N	22					167
06	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					167
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	583	2	3	9	N	3					170
*08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					170

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
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
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1540	2	89	9	N	81					173
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1381	2	31	9	N	28	158	1			43
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					43
*08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1769	2	4	9	N	4					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

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
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
05	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	760	2	6	9	N	5					28
06	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	889	2	6	9	N	5					33
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1116	2	6	9	N	5					38
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	6	9	N	5					43

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
*12	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	78	1	655	2	N	66					105
								73	9									
*01	1023	N	871	-0-	-152	B	-0-	84	1	787	2	N	-0-					105
*02	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	56	1	688	2	N	-0-					105
*03	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	74	1	835	2	N	-0-					105
*04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					105
*05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					105
*06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					105
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1203	2	2	9	N	2					107
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	1	9	N	1					108

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
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
05	61256	X	50479	-0-	-10777	B	-0-	50130	2	349	9	N	317	351	1	6	8	49
06	56790	X	47916	-0-	-8874	B	-0-	47528	2	388	9	N	353	349	1	1	8	52
07	56110	X	47832	-0-	-8278	B	-0-	47510	2	322	9	N	293	177	1	6	8	162
08	51987	X	45423	-0-	-6564	B	-0-	45126	2	297	9	N	270	357	1	7	8	68

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 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
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
05	9269	X	8066	-0-	-1203	B	-0-	8025	2	41	9	N	37	7	8			50
06	9510	X	9429	-0-	-81	B	-0-	9371	2	58	9	N	53	17	8			86
07	11579	X	11579	-0-	-0-	B	-0-	11540	2	39	9	N	35	13	8			108
*08	10238	X	10238	-0-	-0-	B	-0-	10198	2	40	9	N	36	8	8			136

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
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
05	66185	X	59549	-0-	-6636	B	-0-	59234	2	315	9	N	286	354	1	2	8	78
06	58535	X	58535	-0-	-0-	B	-0-	58221	2	314	9	N	285	185	1			178
07	60318	X	60318	-0-	-0-	B	-0-	60011	2	307	9	N	279	363	1	2	8	92
*08	61366	X	61366	-0-	-0-	B	-0-	61063	2	303	9	N	275	177	1	5	8	185

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	90923	X	66730	-0-	-24193 B	-0-	66358	2	372	9	N	338	181	1			222
06	75090	X	61607	-0-	-13483 B	-0-	61245	2	362	9	N	329	357	1	2	8	192
07	73966	X	63080	-0-	-10886 B	-0-	62738	2	342	9	N	311	356	1	3	8	144
08	67890	X	61885	-0-	-6005 B	-0-	61540	2	345	9	N	314	363	1	3	8	92

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
03	1767	N	1695	-0-	-72 B	-0-	279	1	1416	3	N	-0-					42
04	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	277	1	1356	3	N	-0-					42
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	270	1	1361	3	N	3					45
							3	9									
06	1710	X	1618	-0-	-92 B	-0-	271	1	1345	3	N	2					47
							2	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	290	1	1501	3	N	-0-					47
*08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	296	1	1513	3	N	-0-					47

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	1667	-0-	-193 B	-0-	171	1	1484	3	N	11					73
							12	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	205	1	1799	3	N	9					82
							10	9									
07	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	196	1	2221	3	N	7					89
							8	9									
08	1674	N	1571	-0-	-103 B	-0-	128	1	1440	3	N	3	77	1			15
							3	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	2077	-0-	-403 B	-0-	214	1	1852	3	Y	10					28
							11	9									
06	2400	X	2118	-0-	-282 B	-0-	215	1	1893	3	Y	9					37
							10	9									
07	2356	X	1891	-0-	-465 B	-0-	153	1	1732	3	Y	5					42
							6	9									
08	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	168	1	1901	3	Y	4	34	1			12
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-		21	1	398	2	N	6					74
										7	9									
06	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-		21	1	371	2	N	7					81
										8	9									
07	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-		23	1	411	2	N	11					92
										12	9									
*08	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-		27	1	493	2	N	2	80	1			14
										2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	758	-0-		-79	B	-0-		60	1	687	3	N	10	10	1			-0-
										11	9									
06	780	N	736	-0-		-44	B	-0-		56	1	661	3	N	17	17	1			-0-
										19	9									
07	885	N	885	-0-		-0-	B	-0-		63	1	809	3	N	12	12	1			-0-
										13	9									
*08	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-		76	1	766	3	N	11	11	1			-0-
										12	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2974	X	2974	-0-		-0-	B	-0-		306	1	2648	3	Y	18					40
										20	9									
06	2925	X	2925	-0-		-0-	B	-0-		297	1	2615	3	Y	12					52
										13	9									
07	2976	X	2753	-0-		-223	B	-0-		222	1	2520	3	Y	10					62
										11	9									
08	2976	X	2880	-0-		-96	B	-0-		234	1	2645	3	Y	1	47	1			16
										1	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

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
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									
05	2682	X	2682	-0-		-0-	B	-0-		276	1	2393	3	N	12					62
										13	9									
06	2728	N	2728	-0-		-0-	B	-0-		277	1	2439	3	N	11					73
										12	9									
07	2598	N	2598	-0-		-0-	B	-0-		210	1	2380	3	N	7					80
										8	9									
*08	2674	N	2674	-0-		-0-	B	-0-		217	1	2446	3	N	10					90
										11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	229	1	1987	3	N	15					82
							17	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	253	1	2222	3	N	13	72	1			23
							14	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	204	1	2313	3	N	14					37
							15	9									
*08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	207	1	2340	3	N	21					58
							23	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	249	1	2161	3	N	13	67	1			28
							14	9									
06	2310	N	2281	-0-	-29 B	-0-	232	1	2039	3	N	9					37
							10	9									
07	2294	N	1688	-0-	-606 B	-0-	136	1	1549	3	N	3					40
							3	9									
08	2387	N	1968	-0-	-419 B	-0-	159	1	1790	3	N	17					57
							19	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	131	1	1077	3	N	17	81	1			35
							19	9									
04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	112	1	933	3	N	10					45
							11	9									
05	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	119	1	1031	3	N	7					52
							8	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-	106	1	934	3	N	3					55
							3	9									
07	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	69	1	782	3	N	2					57
							2	9									
08	1147	N	798	-0-	-349 B	-0-	65	1	733	3	N	-0-					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	622	1	210	3	N	5					75
							6	9									
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	38	1	186	3	N	9					84
							10	9									
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	24	1	123	3	N	5					89
							6	9									
06	330	N	209	-0-	-121 B	-0-	33	1	164	3	N	11	78	1			22
							12	9									
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	37	1	189	3	N	5					27
							6	9									
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	23	1	116	3	N	1					28
							1	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	409	1	2075	3	N	10					50
							11	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	398	1	1951	3	N	12					62
							13	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	384	1	1931	3	N	8					70
							9	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0- B	-0-	383	1	1897	3	N	12					82
							13	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	398	1	2058	3	N	15					97
							17	9									
*08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	395	1	2022	3	N	3	72	1			28
							3	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	312	1	2700	3	N	20					62
							22	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	305	1	2680	3	N	18					80
							20	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	256	1	2903	3	N	20					100
							22	9									
*08	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	263	1	2968	3	N	17	99	1			18
							19	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					70
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					70
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					70
08	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	X	1894	-0-		-524	B	-0-		65	1	1789	2	Y	36					54
										40	9									
06	2340	X	1729	-0-		-611	B	-0-		63	1	1662	2	Y	4					58
										4	9									
07	2294	X	1758	-0-		-536	B	-0-		61	1	1694	2	Y	3					61
										3	9									
*08	1949	N	1949	-0-		-0-	B	-0-		64	1	1884	2	Y	1					62
										1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	155	-0-		-155	B	-0-		5	1	147	2	Y	3					6
										3	9									
06	270	N	110	-0-		-160	B	-0-		4	1	106	2	Y	-0-					6
*07	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-		13	1	358	2	Y	1					7
										1	9									
*08	983	N	983	-0-		-0-	B	-0-		32	1	951	2	Y	-0-					7

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	784	N	784	-0-		-0-	B	-0-		37	1	716	2	Y	28	18	1	3	8	7
										31	9									
06	951	N	951	-0-		-0-	B	-0-		37	1	911	2	Y	3	2	8			8
										3	9									
*07	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-		40	1	685	2	Y	7	7	1	4	8	4
										8	9									
08	558	N	464	-0-		-94	B	-0-		6	1	455	2	Y	3	3	1			4
										3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	82	-0-		-972	B	-0-		82	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	16	-0-		-1004	B	-0-		13	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	806	N	21	-0-		-785	B	-0-		21	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					53
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					55
05	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	943	2	8	9	N	7					62
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1744	2	6	9	N	5					67
*07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1721	2	14	9	N	13					80
*08	17437	X	17437	-0-	-0- B	-0-	17380	2	57	9	N	52					132

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

03	3410	X	3363	-0-	-47 B	-0-	3322	2	41	9	N	37					90
04	3300	X	2720	-0-	-580 B	-0-	2683	2	37	9	N	34					124
05	3410	X	2583	-0-	-827 B	-0-	2565	2	18	9	N	16					140
06	3270	X	2571	-0-	-699 B	-0-	2541	2	30	9	N	27					167
07	3379	X	3148	-0-	-231 B	-0-	3120	2	28	9	N	25					192
08	3379	X	3058	-0-	-321 B	-0-	3033	2	25	9	N	23	187	1			28

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

03	25761	X	24838	-0-	-923	B	-0-	401 141	1 9	24296	2	N	128	1	8			172
04	24930	X	23772	-0-	-1158	B	-0-	360 139	1 9	23273	2	N	126	179	1	1	8	118
05	25513	X	24496	-0-	-1017	B	-0-	357 139	1 9	24000	2	N	126	179	1	10	8	55
06	24210	X	23139	-0-	-1071	B	-0-	319 122	1 9	22698	2	N	111	7	8			159
*07	25017	X	22860	-0-	-2157	B	-0-	300 128	1 9	22432	2	N	116	180	1	15	8	80
08	24831	X	22583	-0-	-2248	B	-0-	347 124	1 9	22112	2	N	113	14	8			179

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

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
05	37107	X	33689	-0-	-3418	B	-0-	33379	2	310	9	N	282	372	1	4	8	63
06	35910	X	32431	-0-	-3479	B	-0-	32167	2	264	9	N	240	179	1	4	8	120
07	36239	X	34005	-0-	-2234	B	-0-	33728	2	277	9	N	252	186	1	1	8	185
08	35123	X	33220	-0-	-1903	B	-0-	32959	2	261	9	N	237	364	1	1	8	57

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

03	36004	X	36004	-0-	-0-	B	-0-	540 517	1 9	34947	2	Y	470	474	1			60
04	32894	X	32894	-0-	-0-	B	-0-	509 408	1 9	31977	2	Y	371	314	1			117
05	30597	X	27300	-0-	-3297	B	-0-	422 206	1 9	26672	2	Y	187	272	1			32
06	29610	X	25627	-0-	-3983	B	-0-	396 177	1 9	25054	2	Y	161	137	1	1	8	55
07	30597	X	25378	-0-	-5219	B	-0-	402 169	1 9	24807	2	Y	154	132	1			77
08	26443	X	23838	-0-	-2605	B	-0-	368 133	1 9	23337	2	Y	121	128	1			70

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

03	28191	X	28191	-0-	-0-	B	-0-	428 69	1 9	27694	2	Y	63	63	1			8
04	25674	X	25674	-0-	-0-	B	-0-	401 54	1 9	25219	2	Y	49	42	1			15
05	32051	X	32051	-0-	-0-	B	-0-	493 334	1 9	31224	2	Y	304	267	1			52
06	30101	X	30101	-0-	-0-	B	-0-	463 286	1 9	29352	2	Y	260	223	1			89
*07	31625	X	31625	-0-	-0-	B	-0-	499 294	1 9	30832	2	Y	267	223	1			133
*08	31667	X	31667	-0-	-0-	B	-0-	488 246	1 9	30933	2	Y	224	228	1			129

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	53940	X	42526	-0-	-11414	B	-0-	42016	2	510	9	Y	464	445	1			98
06	51600	X	38588	-0-	-13012	B	-0-	38106	2	482	9	Y	438	471	1			65
07	50654	X	40607	-0-	-10047	B	-0-	40119	2	488	9	Y	444	373	1			136
08	48422	X	38705	-0-	-9717	B	-0-	38258	2	447	9	Y	406	409	1			133

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
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									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1757	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
06	1890	N	1575	-0-	-315	B	-0-	69	1	1499	2	Y	6					8
								7	9									
07	1953	N	1731	-0-	-222	B	-0-	76	1	1652	2	Y	3	3	1			8
								3	9									
08	1829	N	1775	-0-	-54	B	-0-	78	1	1691	2	Y	5	6	1	2	8	5
								6	9									

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
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									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2833	2	Y	24	17	1			11
								26	9									
06	2700	X	2642	-0-	-58	B	-0-	115	1	2491	2	Y	33	1	8			43
								36	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2715	2	Y	19	17	1	1	8	44
								21	9									
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2729	2	Y	23	37	1	3	8	27
								25	9									

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
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									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1030	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	990	N	788	-0-	-202	B	-0-	35	1	752	2	Y	1					2
								1	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	B	-0-	44	1	949	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1021	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8058	X	8058	-0-		-0-	B	-0-		354	1	7700	2	Y	4	3	1			2
										4	9									
06	6810	X	6256	-0-		-554	B	-0-		275	1	5972	2	Y	8	3	8			7
										9	9									
07	7688	X	5959	-0-		-1729	B	-0-		262	1	5690	2	Y	6	3	1	3	8	7
										7	9									
08	7688	X	7608	-0-		-80	B	-0-		334	1	7251	2	Y	21	6	1	18	8	4
										23	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2293	N	2293	-0-		-0-	B	-0-		100	1	2179	2	Y	13	9	1			6
										14	9									
06	2040	N	1856	-0-		-184	B	-0-		81	1	1755	2	Y	18					24
										20	9									
07	2170	N	1869	-0-		-301	B	-0-		82	1	1776	2	Y	10	10	1			24
										11	9									
08	2294	N	1783	-0-		-511	B	-0-		78	1	1692	2	Y	12	20	1	1	8	15
										13	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	1071	-0-		-1440	B	-0-		69	1	990	2	Y	11					29
										12	9									
06	2400	N	2083	-0-		-317	B	-0-		152	1	1914	2	Y	15	25	1			19
										17	9									
07	2321	N	2321	-0-		-0-	B	-0-		185	1	2124	2	Y	11					30
										12	9									
*08	1713	N	1713	-0-		-0-	B	-0-		146	1	1561	2	Y	5	1	8			34
										6	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1203	N	1203	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1148	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
06	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-		58	1	1268	2	Y	1					2
										1	9									
07	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-		52	1	1125	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
08	1085	N	1073	-0-		-12	B	-0-		47	1	1025	2	Y	1	2	1			1
										1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3472	X	3264	-0-	-208	B	-0-	187 1 59 9		3018	2	Y	54	54	1	4	8	53
04	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	183 1 45 9		2780	2	Y	41	55	1	2	8	37
05	2604	X	2224	-0-	-380	B	-0-	143 1 26 9		2055	2	Y	24					61
06	3150	X	2484	-0-	-666	B	-0-	180 1 35 9		2269	2	Y	32	53	1	1	8	39
07	3255	X	2190	-0-	-1065	B	-0-	173 1 26 9		1991	2	Y	24					63
08	3255	X	2896	-0-	-359	B	-0-	246 1 12 9		2638	2	Y	11	3	8			71

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

03	992	N	823	-0-	-169	B	-0-	35 1 36 9		752	2	Y	33	26	1	2	8	38
04	930	N	750	-0-	-180	B	-0-	32 1 24 9		694	2	Y	22	53	1	1	8	6
05	868	N	739	-0-	-129	B	-0-	31 1 37 9		671	2	Y	34	24	1			16
06	810	N	690	-0-	-120	B	-0-	28 1 50 9		612	2	Y	45					61
07	775	N	752	-0-	-23	B	-0-	32 1 28 9		692	2	Y	25	25	1			61
*08	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	36 1 33 9		776	2	Y	30	51	1	2	8	38

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 1 11 9		20	2	Y	10	9	1			12
04	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	2 1 1 9		34	2	Y	1	12	1			1
05	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	8 2		15	9	Y	14	7	1			8
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	1 1 14 9		29	2	Y	13					21
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	1 1 7 9		14	2	Y	6	8	1			19
*08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 1 10 9		21	2	Y	9	16	1			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	84	1	1823	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	80	1	1737	2	Y	16	1	8			21
							18	9									
07	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	77	1	1672	2	Y	9	9	1			21
							10	9									
08	1891	N	1722	-0-	-169 B	-0-	75	1	1633	2	Y	13	18	1	3	8	13
							14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	9	2	36	9	Y	33	15	1			18
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	Y	6	8	1			18
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	11	1			7

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

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									
05	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	87	1	1882	2	Y	38	27	1			18
							42	9									
06	2070	N	1698	-0-	-372 B	-0-	72	1	1569	2	Y	52	1	8			69
							57	9									
07	2139	N	1845	-0-	-294 B	-0-	80	1	1731	2	Y	31	28	1	1	8	71
							34	9									
08	2015	N	1783	-0-	-232 B	-0-	77	1	1666	2	Y	36	59	1	4	8	44
							40	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

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									
05	2449	X	2119	-0-	-330 B	-0-	137	1	1961	2	Y	19					49
							21	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	184	1	2324	2	Y	25	42	1	1	8	31
							28	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	209	1	2409	2	Y	19					50
							21	9									
*08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	248	1	2652	2	Y	10	3	8			57
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

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									
05	2263	N	2006	-0-	-257	B	-0-	87	1	1883	2	Y	33	23	1			16
								36	9									
06	2100	N	1681	-0-	-419	B	-0-	72	1	1561	2	Y	44	1	8			59
								48	9									
07	2108	N	1869	-0-	-239	B	-0-	81	1	1758	2	Y	27	24	1	1	8	61
								30	9									
08	2015	N	1817	-0-	-198	B	-0-	78	1	1705	2	Y	31	51	1	3	8	38
								34	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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-
05	186	N	51	-0-	-135	B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

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									
05	2201	N	2109	-0-	-92	B	-0-	90	1	1956	2	Y	57	33	1			32
								63	9									
06	2250	N	1858	-0-	-392	B	-0-	79	1	1710	2	Y	63	1	8			94
								69	9									
07	2201	N	2009	-0-	-192	B	-0-	87	1	1881	2	Y	37	38	1	1	8	92
								41	9									
08	2108	N	2006	-0-	-102	B	-0-	86	1	1872	2	Y	44	75	1	5	8	56
								48	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

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									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1773	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2015	N	1939	-0-	-76	B	-0-	85	1	1853	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1922	N	1886	-0-	-36	B	-0-	83	1	1796	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

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
05	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			Y	-0-					67
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	952	2	85	9	Y	77					144
07	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2			Y	-0-					144
08	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	856	2	20	9	Y	18					162

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

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-
05	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	220	-0-	-245 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

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
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1132	2	72	9	Y	65	179	1			87
06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-					87
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			Y	-0-					87
*08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					87

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

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									
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1504	-0-	-15 B	-0-	66	1	1437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	67	1	1461	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	997	2	Y	13	1	8			17
							14	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	58	1	1265	2	Y	9	7	1	1	8	18
							10	9									
*08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	61	1	1327	2	Y	11	15	1	3	8	11
							12	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1878	-0-	-162 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
*08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	76	1	1650	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	66	1	1440	2	Y	2					3
							2	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	74	1	1601	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	74	1	1617	2	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	736	-0-	-349 B	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1767	-0-	-155 B	-0-	114	1	1639	2	Y	13					31
							14	9									
06	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	163	1	2055	2	Y	17	27	1	1	8	20
							19	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	192	1	2212	2	Y	12					32
							13	9									
*08	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	225	1	2413	2	Y	7	3	8			36
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1261	-0-		-72	B	-0-	81	1	1166	2	Y	13					33
									14	9									
06	1609	N	1609	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1473	2	Y	17	29	1			21
									19	9									
07	2216	N	2216	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2026	2	Y	13					34
									14	9									
*08	2007	N	2007	-0-		-0-	B	-0-	171	1	1828	2	Y	7	2	8			39
									8	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	2015	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1907	2	Y	18	22	1			26
									20	9									
06	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1577	2	Y	14	23	1			17
									15	9									
07	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1844	2	Y	16	24	1			9
									18	9									
08	1922	N	1819	-0-		-103	B	-0-	79	1	1722	2	Y	16	1	8			24
									18	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1927	-0-		-150	B	-0-	85	1	1841	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	2520	N	1418	-0-		-1102	B	-0-	62	1	1355	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	2170	N	2167	-0-		-3	B	-0-	95	1	2071	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
									1	9									
*08	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	93	1	2012	2	Y	3	2	8			1
									3	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2018	N	2018	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*08	2429	N	2429	-0-		-0-	B	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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									
05	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2372	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	2160	N	2063	-0-		-97	B	-0-	91	1	1971	2	Y	1					2
									1	9									
07	2201	N	2151	-0-		-50	B	-0-	95	1	2055	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
08	2294	N	2196	-0-		-98	B	-0-	96	1	2097	2	Y	3	2	8			2
									3	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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									
05	4027	X	4027	-0-		-0-	B	-0-	177	1	3849	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-	148	1	3221	2	Y	1					2
									1	9									
07	3500	X	3500	-0-		-0-	B	-0-	154	1	3345	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*08	2887	X	2887	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2757	2	Y	3	1	8			3
									3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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-
05	1453	N	1453	-0-		-0-	B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-		-0-	B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-		-0-	B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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-
05	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-		-0-	B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	970	-0-		-115	B	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1045	-0-		-102	B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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-
05	1809	N	1809	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1603	-0-		-71	B	-0-	70	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2382	-0-	-5 B	-0-	103	1	2250	2	Y	26	46	1			21
							29	9									
06	2280	N	2183	-0-	-97 B	-0-	95	1	2055	2	Y	30					51
							33	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2193	2	Y	23	45	1			29
							25	9									
*08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	106	1	2314	2	Y	25					54
							28	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

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-
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	76	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

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									
05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	146	1	3171	2	Y	31	37	1			43
							34	9									
06	2550	N	2127	-0-	-423 B	-0-	92	1	2011	2	Y	22	38	1			27
							24	9									
07	2635	N	2173	-0-	-462 B	-0-	94	1	2051	2	Y	25	38	1			14
							28	9									
08	2635	X	2445	-0-	-190 B	-0-	106	1	2310	2	Y	26	1	8			39
							29	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

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
05	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			Y	-0-					45
06	750	N	527	-0-	-223 B	-0-	527	2			Y	-0-					45
07	744	N	394	-0-	-350 B	-0-	394	2			Y	-0-					45
08	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	523	2	8	9	Y	7					52

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

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									
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	93	1	2016	2	Y	37	43	1			51
							41	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	85	1	1847	2	Y	26	45	1			32
							29	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1	1971	2	Y	29	45	1			16
							32	9									
*08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	87	1	1892	2	Y	30	1	8			45
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4464	X	4403	-0-	-61 B	-0-	191	1	4147	2	Y	59	72	1			82
							65	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	185	1	4019	2	Y	44	73	1			53
							48	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	202	1	4401	2	Y	48	74	1			27
							53	9									
08	4402	X	4305	-0-	-97 B	-0-	187	1	4065	2	Y	48					75
							53	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-	236	1	5121	2	Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	203	1	4410	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	224	1	4879	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	234	1	5083	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3441	X	3408	-0-	-33 B	-0-	150	1	3255	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	3450	X	2775	-0-	-675 B	-0-	122	1	2649	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
07	3565	X	3160	-0-	-405 B	-0-	139	1	3017	2	Y	4	4	1	2	8	2
							4	9									
08	3565	X	3075	-0-	-490 B	-0-	135	1	2928	2	Y	11	9	8			4
							12	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	95	1	2058	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	98	1	2131	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	228	1	4956	2	Y	73	129	1			59
							80	9									
06	4410	X	4343	-0-	-67 B	-0-	187	1	4067	2	Y	81	2	8			138
							89	9									
07	4557	X	4250	-0-	-307 B	-0-	184	1	3999	2	Y	61	124	1	1	8	74
							67	9									
08	5053	X	4088	-0-	-965 B	-0-	177	1	3841	2	Y	64	6	8			132
							70	9									

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

03	7750		3982	-0-	-3768	32771	3934	2	48	9	Y	44					91
04	7500		3162	-0-	-4338	28433	3138	2	24	9	Y	22	81	1			32
05	7750		3329	-0-	-4421	24012	3300	2	29	9	Y	26					58
06	7500		3647	-0-	-3853	20159	3615	2	32	9	Y	29					87
07	7750		3944	-0-	-3806	16353	3925	2	19	9	Y	17					104
*08	7750		3781	-0-	-3969	12384	3770	2	11	9	Y	10					114

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

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
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					38
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	N	23					61

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

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
05	1302	N	647	-0-	-655	-0-	638	2	9	9	N	8					169
06	1200	N	38	-0-	-1162	-0-	38	2			N	-0-					169
07	1271	N	32	-0-	-1239	-0-	32	2			N	-0-					169
08	651	N	525	-0-	-126	-0-	524	2	1	9	N	1					170

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	2	12	9	N	11					110
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					113
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					119
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	N	21					140

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 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
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					26
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					26
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					26
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					26
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					28
05	1798	N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					28
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					28
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	193	-0-	-582	-0-	193	2			N	-0-					29
04	750	X	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-					29
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					29
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					29
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					29

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		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

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					84
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

03	SWR 10		908	-0-	908	121629	908	2			Y	-0-					33
04	SWR 10		978	-0-	978	122607	978	2			Y	-0-					33
05	SWR 10		1126	-0-	1126	123733	1126	2			Y	-0-					33
06	SWR 10		731	-0-	731	124464	731	2			Y	-0-					33
07	SWR 10		927	-0-	927	125391	898	2	29	9	Y	26	59	1			-0-
08	SWR 10		1046	-0-	1046	126437	1046	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

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-
05	23343	X	10261	-0-	-13082	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	7188	-0-	-15402	-0-	7014	2	174	9	N	158	158	1			-0-
07	23343	X	5403	-0-	-17940	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	5044	-0-	-16129	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

03	63960	X	47476	-0-	-16484	-0-	46958	2	518	9	N	471	471	1			-0-
04	46710	X	40803	-0-	-5907	-0-	40657	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	48267	X	31632	-0-	-16635	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	23255	-0-	-23455	-0-	23251	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	48267	X	18684	-0-	-29583	-0-	18680	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	47461	X	12544	-0-	-34917	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			N	-0-					2
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					2
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	725	2	175	9	N	159	161	1			-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
*08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3581	3	100	9	N	91	186	1			204
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	225	1	3525	3	N	63	177	1			90
							69	9									
05	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	233	1	2932	3	N	29					119
							32	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3790	3	N	40					159
							44	9									
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	240	1	3469	3	N	45					204
							50	9									
08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	236	1	3248	3	N	47					251
							52	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

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									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	264	1	2606	2	Y	153	142	1			19
							168	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	234	1	2650	2	Y	146	148	1			17
							161	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	Y	130	133	1			14
							143	9									
08	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	178	1	1817	2	Y	100	106	1			8
							110	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1616	-0-	-1019	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

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									
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	17	1	718	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1080	N	652	-0-	-428	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	21	1	1015	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	2	Y	35	42	1			8
							39	9									
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	60	55	1			13
							66	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
08	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

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
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5322	3	59	9	Y	54	49	1			21
06	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4698	3	26	9	Y	24	30	1			15
07	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5296	3	37	9	Y	34	39	1			10
08	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5462	3	34	9	Y	31	31	1			10

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

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	120	2	8	9	Y	7	6	8			3
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	8			3
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	326	2	10	9	Y	9	5	1	7	8	-0-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					100
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					100
05	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					100
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	462	2	11	9	N	10					110
07	1147	N	727	-0-	-420	-0-	721	2	6	9	N	5					115
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					115

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	N	-0-					17
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	3	N	-0-					17
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					17
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	38	1	1218	3	N	-0-					17

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	12	1	386	3	N	-0-					88
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	8	1	243	3	N	-0-					88
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	N	-0-					88
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					88

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3013	3	11	9	N	10					41
06	2880	X	1926	-0-	-954	-0-	1926	3			N	-0-					41
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					41
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2737	3			N	-0-					41

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					125
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					125
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	91	2			N	-0-					125
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					125
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					125

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

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
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	136	1	65	2	N	-0-					53
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	211	1	126	2	N	-0-					53
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	N	-0-					53
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	186	1	70	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	273	1	938	2	N	-0-					73
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	207	1	581	2	N	-0-					73
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	393	1	723	2	N	-0-					73
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	243	1	870	2	N	-0-					73

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
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
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	472	1	1621	2	N	-0-					52
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	488	1	1376	2	N	-0-					52
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	746	1	1372	2	N	-0-					52
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	428	1	1527	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					87
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					87
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	2025	-0-	-1850	-0-	2025	3				Y	-0-					-0-
04	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2		N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2		N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2		N	-0-					-0-
08	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2		N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					50
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					50
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					50
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					50

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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					42
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					42
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					42
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					42
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					42

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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					51
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					51
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					51
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	3	7	9	N	6					57
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	N	5					62
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	N	4					66

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
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					214
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					214
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-	142	1			72
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					72
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					72

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	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

03	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					20
04	360	X	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					20
05	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					20
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	2			Y	-0-					20
07	527	X	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					20
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	8			20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					13
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					13
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

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
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					115
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1260	2	70	9	Y	64	167	1			12
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1227	2	88	9	Y	80					92
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12					104

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	213	1	802	2	N	-0-					15
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	216	1	776	2	N	-0-					15
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	193	1	802	2	N	-0-					15
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	161	1	578	2	N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	2	Y	-0-					20
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	539	2	Y	-0-					20
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	144	1	555	2	Y	-0-					20
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	180	1	713	2	Y	-0-					20

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					20
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	730	2	Y	-0-					20
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	227	1	871	2	Y	-0-					20
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	460	-0-	-439	-0-	460	2			Y	-0-					136
04	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	2			Y	-0-					136
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					136
06	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					136
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					136
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	261	1	957	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	232	1	840	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	305	1	1200	2	Y	-0-					20
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	228	1	888	2	Y	-0-					20

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	45	1	255	2	N	-0-					11
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	23					34
							25	9									
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	N	-0-					34

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

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-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	77	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	77	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	382	2	Y	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	150	1	568	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	278	1	1007	2	Y	-0-					163
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	262	1	936	2	Y	-0-					163
07	1395	N	978	-0-	-417	-0-	211	1	741	2	Y	24					187
							26	9									
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	209	1	845	2	Y	36					223
							40	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

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
05	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					61
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					61
07	620	X	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					61
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	542	2	62	9	Y	56	108	1			9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

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
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					49
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	928	2	Y	-0-					49
07	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	262	1	1303	2	Y	-0-					49
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	2	Y	18	64	1			3
							20	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
08	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

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	175	1	952	2	N	-0-					125
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	780	2	N	2					127
							2	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	209	1	1007	2	N	-0-					127
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	N	-0-					127

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

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
05	3658	X	1623	-0-	-2035	-0-	1623	2			Y	-0-					73
06	3420	X	1859	-0-	-1561	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8			75
07	3534	X	363	-0-	-3171	-0-	363	2			Y	-0-					75
*08	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			Y	-0-					75

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

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
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					94
06	780	N	353	-0-	-427	-0-	353	2			N	-0-					94
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	2	96	9	N	87	168	1			13
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					13

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			N	-0-					100
06	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	8			100
07	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	2			N	-0-					100
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					100

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					10
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					10
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					10
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					10
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8					18
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	622	2	151	9	N	137					155

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
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
05	3100	N	2501	-0-	-599	12592	2479	2	22	9	N	20					60
06	3000	N	2437	-0-	-563	12029	2409	2	28	9	N	25	1	8			84
07	3100	N	2961	-0-	-139	11890	2950	2	11	9	N	10					94
*08	3100	N	3361	-0-	261	12151	3361	2			N	-0-					94

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2230	2	52	9	Y	47	55	1			13
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	2	8			21
07	2015	N	30	-0-	-1985	-0-	30	2			Y	-0-					21
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					21

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					100
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	N	4	2	8			102
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					102
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					102

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					139
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					139
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					100
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3613	2	15	9	N	14	3	8			111
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3854	2	116	9	N	105	176	1			40
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					40

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	3342	2	103	9	Y	94	112	1			27
06	3690	X	3171	-0-	-519	-0-	3151	2	20	9	Y	18	3	8			42
07	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3309	2	19	9	Y	17					59
08	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			Y	-0-					59

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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					20
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					20
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					20
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	801	2	6	9	N	5					25
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	757	2	35	9	N	32					57

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
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					37
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			Y	-0-					37
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					37
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					37
*08	3100	N	7295	-0-	4195	4195	7295	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

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									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	350	1	1209	2	Y	13					76
							14	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	Y	16					92
							18	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	378	1	1140	2	Y	25					117
							28	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	377	1	1147	2	Y	-0-	59	1			58

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

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									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	539	1	1859	2	Y	14					77
							15	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1576	2	Y	16					93
							18	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	Y	24					117
							26	9									
08	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	453	1	1378	2	Y	-0-	59	1			58

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	413	1	1425	2	Y	13					77
							14	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	406	1	1294	2	Y	16					93
							18	9									
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	435	1	1312	2	Y	24					117
							26	9									
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	427	1	1300	2	Y	1	60	1			58
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

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-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

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-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3397	-0-	297	297	168	1	3229	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

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-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
07	465	N	122	-0-	-343	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

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-
05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-					-0-
*08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	139	1	2658	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

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-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	N	-0-					-0-
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

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-
05	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	143	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2224	-0-	-1527	-0-	110	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	176	1	3367	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

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-
05	403	N	90	-0-	-313	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

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-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-
*08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	133	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	158	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	N	-0-					-0-
*08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	153	1	2932	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	3100	N	3316	-0-	216	5659	154	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3732	-0-	732	6391	214	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	5090	89	1	1710	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4174	-0-	1074	6164	207	1	3967	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

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-
05	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	135	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	76	1	1467	2	N	-0-					-0-
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	160	1	3073	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

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-
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	161	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1861	-0-	-1611	-0-	92	1	1769	2	N	-0-					-0-
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	3617	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	158	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	223	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1813	-0-	-1690	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					-0-
*08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	219	1	4205	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	125	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	205	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1333	-0-	-2139	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	138	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	163	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-					-0-
*08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	N	54					201
							59	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	N	60					261
							66	9									
07	2852	X	1596	-0-	-1256	-0-	78	1	1501	2	N	15	177	1			99
							17	9									
*08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	155	1	2977	2	N	50					149
							55	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	N	3342	-0-	242	2330	156	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	3279	226	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2076	-0-	-1024	2255	103	1	1973	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3004	-0-	-96	2159	149	1	2855	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	102	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	837	N	414	-0-	-423	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	174	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	223	1	4278	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	269	-0-	-751	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	48	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	77	1	1478	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	N	-0-			-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	51	1	970	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

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-
05	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	123	1	2527	2	N	-0-			-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	162	1	2659	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	742	-0-	-467	-0-	37	1	705	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3343	-0-	243	243	166	1	3177	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

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-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-			-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	37	1	720	2	N	-0-			-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

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-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	N	-0-			-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3110	-0-	10	10	154	1	2956	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

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-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	76	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	61	1	1167	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	589	N	259	-0-	-330	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	207	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	216	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	949	-0-	-3236	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	170	1	3260	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					20
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					20
07	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1566	2			N	-0-					20
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					20

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	DELQ PR	7	-0-	7	7	7	2				N	-0-					50
04	100	N	93	-0-	-7	-0-	93	2			N	-0-					50
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					50
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

03	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

03	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	577	1	2430	2	N	22					172
							24	9									
06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	483	1	1852	2	N	8	177	1			3
							9	9									
*07	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	404	1	1560	2	N	8					11
							9	9									
08	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	391	1	1323	2	N	5					16
							6	9									

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	148	1			55
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					55
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					58
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					58
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					58

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

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
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	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
05	806	N	539	-0-	-267	-0-	511	2	28	9	N	25					204
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	699	2	22	9	N	20					224
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	618	2	13	9	N	12					236
*08	806	N	743	-0-	-63	-0-	15	1	720	2	N	7					243
							8	9									

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
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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	15					105
							17	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105
*07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					105
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1	1355	2	N	-0-					105

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
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	2			N	-0-					-0-
07	651	N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	1643	N	896	-0-	-747	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	96					270
							106	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	141	174	1			237
							155	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	160	172	1			225
							176	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	2	1	34	2	N	55					280
							61	9									
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	119	2	92	9	N	84	172	1			192
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	113					305
							124	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

03		14B2 EXT	4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					100
04	9848	X	5283	-0-	-4565	-0-	5283	2			N	-0-					100
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					100
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			N	-0-					100
07	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					100
08	5270	X	3149	-0-	-2121	-0-	3149	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

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
05	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					60
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	56	1	1783	2	N	-0-					60
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	78	1	2480	2	N	-0-					60
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	N	-0-					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					10
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					11
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					31
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					31
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					31
06	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					31
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					31
08	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-					31

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					34
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					34
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					34
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					34
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					34
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	986	3	8	9	N	7					59
04	2100	X	1142	-0-	-958	-0-	1136	3	6	9	N	5					64
05	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	1301	3	28	9	N	25					89
06	1500	X	1065	-0-	-435	-0-	1064	3	1	9	N	1					90
07	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3			N	-0-					90
08	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1249	3	2	9	N	2					92

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	264	2	44	9	N	40	165	1			290
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					290
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-	160	1			130
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					130

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2				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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			45
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	435	1	557	2	N	-0-					40
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	434	1	596	2	N	7					47
							8	9									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	107	1	480	2	N	11					58
							12	9									
08	930	N	574	-0-	-356	-0-	111	1	463	2	N	-0-					58

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	210	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	237	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	238	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	258	1	967	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	380	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	415	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	383	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	307	1	1149	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	128	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	558	-0-	-1482	-0-	64	1	494	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	709	-0-	-1368	-0-	86	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	620	-0-	-682	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	315	1	1208	2	Y	2					174
							2	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	420	1	2038	2	Y	23					197
							25	9									
07	961	N	623	-0-	-338	-0-	135	1	488	2	Y	-0-					197
*08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	Y	-0-	173	1			24

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	123	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	103	1	577	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	681	2	N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	N	3325	-0-	225	695	522	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	2737	-0-	-695	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	533	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	589	1	2206	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	155	1	928	2	N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	961	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	165	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	137	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	151	1	906	2	N	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	179	1	1089	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					90
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					90
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					90
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					69
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					69
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					56
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56

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
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
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	3	N	-0-					179
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-	150	1			29
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	3	N	-0-					29
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					29

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					124
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					124
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					124
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					124
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					124

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					163
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					163
05	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					163
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					163
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					164

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					2

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - PLUGGED 07/22/19

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					3
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3449	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	56	1	3266	2	Y	49	49	1			10
							54	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	54	1	3099	2	Y	50	37	1			23
							55	9									
08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	64	1	3400	2	Y	76	85	1			14
							84	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					56
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					56
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					56
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					56
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					56
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					23
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2724	2	64	9	Y	58	65	1			16
07	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			Y	-0-					16
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					16

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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-
05	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	915	-0-	-604	-0-	45	1	870	2	N	-0-					-0-
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3204	R	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	N	271	271	0			-0-
04	2880	#	2133	-0-	-747	-0-	2000	2	133	9	N	121	121	1			-0-
05	3782	#	2983	-0-	-799	-0-	2700	2	283	9	N	257	257	1			-0-
06	3660	#	2834	-0-	-826	-0-	2566	2	268	9	N	244	244	1			-0-
07	3193	#	2931	-0-	-262	-0-	2630	2	301	9	N	274	274	1			-0-
08	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					48
08	14B2 EXT		51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1					47

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
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
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-					21
06	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3198	3	48	9	N	44					65
07	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2414	3	34	9	N	31					96
*08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3586	3	54	9	N	49					145

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
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
05	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	108	1	3160	2	N	-0-					25
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	102	1	2993	2	N	-0-					25
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					25
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	102	1	2990	2	N	-0-					25

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-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
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-
05	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3231	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	2387	X	509	-0-	-1878	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2411	2	205	9	N	186	186	1			-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					83

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			150
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			150
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			150
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			150
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					64
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					64
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					64
07	9 X	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					64
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1359	2	44	9	Y	40	96	1			40
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1264	2	46	9	Y	42	32	1			50
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1262	2	33	9	Y	30	62	1			18
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	32	1			24

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

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
05	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5116	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4752	2	3	9	Y	3	2	1			6
07	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4521	2	2	9	Y	2	5	1			3
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5141	2	3	9	Y	3	2	1			4

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6451	3	43	9	Y	39	60	1			19
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6890	3	34	9	Y	31	28	1			22
07	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	3018	3	46	9	Y	42	32	1			32
08	7626	X	131	-0-	-7495	-0-	98	3	33	9	Y	30					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			N	-0-					105
04	2670	X	143	-0-	-2527	-0-	143	2			N	-0-					105
05	2759	X	43	-0-	-2716	-0-	43	2			N	-0-					105
06	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					105
07	738	N	518	-0-	-220	-0-	518	2			N	-0-					105
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					50
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					50
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					50
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					51
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					51
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1343	2	33	9	N	30					81

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1283	2	N	19	127	1			64
							21	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	281	1	1250	2	N	5					69
							6	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	292	1	1306	2	N	21					90
							23	9									
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	2	N	2					92
							2	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	490	1	2170	2	N	16					123
							18	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	469	1	2089	2	N	22					145
							24	9									
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	475	1	2125	2	N	56	151	1			50
							62	9									
*08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	504	1	2110	2	N	23					73
							25	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					175
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					175
05	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					175
06	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	1560	2	12	9	N	11	136	1			50
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					70
*08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					70

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6150	2	110	9	Y	100	82	1			76
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5060	2	67	9	Y	61					137
07	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3978	2	19	9	Y	17	124	1			30
08	8835	X	4516	-0-	-4319	-0-	4444	2	72	9	Y	65					95

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3596	X	1006	-0-	-2590	-0-	995	2	11	9	Y	10	41	1			2
06	3480	X	2561	-0-	-919	-0-	2550	2	11	9	Y	10					12
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3693	2	47	9	Y	43	54	1			1
08	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	3505	2			Y	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

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
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5269	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3					3
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	Y	1	3	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
06	10714	X	10589	-0-	-125	-0-	10508	2	81	9	Y	74	51	1			23
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8980	2	110	9	Y	100	93	1			30
*08	3100	N	7289	-0-	4189	4189	7241	2	48	9	Y	44	72	1			2

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	8091	X	3075	-0-	-5016	-0-	97	1	2938	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
04	7830	X	4241	-0-	-3589	-0-	171	1	4022	2	Y	44	60	1			3
							48	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	233	1	7835	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	237	1	7948	2	Y	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	9119	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	165	1	5825	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

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
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-
05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	59	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					20
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					20
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	20	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	548	2	N	22					133
							24	9									
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	40	1	314	2	N	28					161
							31	9									
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	-0-					161
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	104	180	1			85
							114	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

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									
05	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	123	1	2054	2	N	43					152
							47	9									
06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	126	1	2135	2	N	8					160
							9	9									
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					160
08	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	48	1	1558	2	N	5					165
							6	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	16	1	261	2	N	128					128
							141	9									
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29					157
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-	95	1			62

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					89
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	5					94
							6	9									
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					94

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	5199	3	Y	9	19	1			10
04	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	68 3	1 9	4497	3	Y	3					13
05	5301	X	4278	-0-	-1023	-0-	54 6	1 9	4218	3	Y	5					18
06	5130	X	3270	-0-	-1860	-0-	39 4	1 9	3227	3	Y	4					22
07	5270	X	4539	-0-	-731	-0-	49 6	1 9	4484	3	Y	5	17	1			10
08	5270	X	750	-0-	-4520	-0-	10 3	1 9	737	3	Y	3					13

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

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
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2921	3	29	9	Y	26	34	1			13
06	2730	X	894	-0-	-1836	-0-	874	3	20	9	Y	18	18	1			13
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1951	3	28	9	Y	25	19	1			19
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	3	19	9	Y	17					36

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					91
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					91
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					91
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					91
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		703	-0-	703	703	8	1	695	3	Y	-0-					2
08	T. A.		1178	-0-	1178	1881	16	1	1162	3	Y	-0-					2

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	7440 X	7158	-0-	-282	-0-	97	1	7053	3	Y	7	14	1			7
						8	9									
04	7200 X	6653	-0-	-547	-0-	99	1	6553	3	Y	1					8
						1	9									
05	7440 X	7292	-0-	-148	-0-	93	1	7199	3	Y	-0-					8
06	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	85	1	7024	3	Y	-0-					8
07	7223 X	6690	-0-	-533	-0-	72	1	6618	3	Y	-0-	6	1			2
08	7285 X	6365	-0-	-920	-0-	90	1	6275	3	Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	941	-0-	941	941	11	1	930	3	Y	-0-					18
*07	T. A.	46	-0-	46	987	46	3			Y	-0-					18
08	T. A.	68	-0-	68	1055	1	1	67	3	Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1271	X	912	-0-	-359	-0-	902	3	10	9	Y	9	25	1			4
06	1320	X	369	-0-	-951	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1364	X	109	-0-	-1255	-0-	107	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	899	N	84	-0-	-815	-0-	78	3	6	9	Y	5					7

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
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
05	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			Y	-0-					2
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					2
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-	1	1			1
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					1

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
03	1333	N	406	-0-	-927	-0-	406	3			Y	-0-					2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3236	3	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3004	-0-	4	141	3004	3			Y	-0-					1
07	3097	N	2956	-0-	-141	-0-	2956	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					98
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					98
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					98
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					98
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					98
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					48

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	160	1			61
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					61
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					61
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					132
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					132
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7					139
08	651	N	269	-0-	-382	-0-	263	2	6	9	N	5	119	1			25

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	583	2	26	9	N	24	24	0			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18	18	0			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	273	1	14	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	118	1	13	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	167	1	11	2	N	13	13	0			-0-
							14	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	155	1	4546	2	N	26					240
							29	9									
04	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	120	1	2822	2	N	16					256
							18	9									
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	140	1	3692	2	N	6	184	1			78
							7	9									
06	4590	X	3261	-0-	-1329	-0-	130	1	3121	2	N	9					87
							10	9									
07	4743	X	4043	-0-	-700	-0-	140	1	3890	2	N	12					99
							13	9									
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	155	1	4496	2	N	15					114
							17	9									

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5					104
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					104
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					104
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1077	2	3	9	N	3					107
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					107
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	9	N	1					108

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

03	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2106	2	19	9	N	17	174	1			65
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15					80
05	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2362	2	17	9	N	15					95
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2277	2	20	9	N	18					113
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					123
08	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2258	2	13	9	N	12					135

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

03	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					135
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					135
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					135
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					135
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					135
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					135

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

03	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					119
04	960	X	918	-0-	-42	-0-	916	2	2	9	N	2					121
05	992	X	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					126
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					126
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					128
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	N	1					129

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2275	2	22	9	N	20					108
04	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	1936	2	17	9	N	15					123
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2152	2	9	9	N	8					131
06	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2081	2	13	9	N	12					143
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12					155
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					155

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					275
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					275
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					275
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5					77
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7					84
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3025	2	6	9	N	5					89
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					89
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5					94
*08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					99

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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

03	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	288 21	1 9	1400	2	N	19	14	1			7
04	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	298 29	1 9	794	2	N	26	29	1			4
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	341 22	1 9	1723	2	N	20	21	1			3
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	274 20	1 9	1456	2	N	18	17	1			4
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	342 19	1 9	1496	2	N	17	13	1			8
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	341 29	1 9	1824	2	N	26	29	1			5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	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

03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	454	1	1922	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	475	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	440	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	417	1	2057	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	64	1	5255	2	Y	364	269	1			136
							400	9									
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	116	1	10036	2	Y	499	543	1			92
							549	9									
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	146	1	8961	2	Y	489	502	1			79
							538	9									
06	7620	X	7532	-0-	-88	-0-	120	1	6972	2	Y	400	394	1			85
							440	9									
07	11067	X	7366	-0-	-3701	-0-	121	1	6913	2	Y	302	298	1			89
							332	9									
08	9982	X	7075	-0-	-2907	-0-	128	1	6785	2	Y	147	196	1	1	8	39
							162	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		415	-0-	415	415	8	1	407	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3138	2	90	9	Y	82	171	1			57
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					57
07	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2709	2	64	9	Y	58					115
08	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2565	2	98	9	Y	89	159	1			45

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	4916	2	N	45	47	1			7
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	73 42	1 9	4272	2	N	38	37	1			8
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	69 41	1 9	3936	2	N	37	28	1			17
*08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	74 64	1 9	3924	2	N	58	64	1	1	8	10

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11430	2	25	9	N	23	74	1			19
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11691	2	53	9	N	48					67
07	10695	X	9892	-0-	-803	-0-	9859	2	33	9	N	30	61	1			36
08	10695	X	9473	-0-	-1222	-0-	9454	2	19	9	N	17	11	8			42

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
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									
05	5859	X	2254	-0-	-3605	-0-	168	1	2011	2	N	68	19	1			52
							75	9									
06	5490	X	2972	-0-	-2518	-0-	197	1	2703	2	N	65	86	1			31
							72	9									
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	372	1	4899	2	N	109	129	1			11
							120	9									
08	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	372	1	4560	2	N	13					24
							14	9									

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
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									
05	23684	X	15898	-0-	-7786	-0-	186	1	14390	2	N	1202	1169	1			215
							1322	9									
06	20280	X	14005	-0-	-6275	-0-	180	1	12651	2	N	1067	1014	1			268
							1174	9									
07	19344	X	13806	-0-	-5538	-0-	186	1	12555	2	N	968	1164	1			72
							1065	9									
08	19003	X	12727	-0-	-6276	-0-	180	1	11537	2	N	918	943	1			47
							1010	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					172
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					172
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					172

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	N	12					155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	200	2	10	9	N	9	119	1			45
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					51

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	145	2	2	9	N	2					180
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					180
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					180
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					184

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					180
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					180
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					180
06	990	N	205	-0-	-785	-0-	205	2			N	-0-					180
07	1178	N	609	-0-	-569	-0-	609	2			N	-0-					180
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

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
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					9
06	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			Y	-0-					9
07	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2			Y	-0-					9
08	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

03	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					12
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					12
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					12
06	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			Y	-0-					12
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					12
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					161
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
05	868	X	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					10
*06	840	X	437	-0-	-403	-0-	420	2	17	9	Y	15	20	1			5
*07	1116	X	189	-0-	-927	-0-	189	2			Y	-0-					5
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					30
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					30
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3625	2	244	9	N	222	182	1			70
07	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					70
08	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	2			N	-0-					70

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180	#	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	9	N	1	150	1			60
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	355 9	1 9	462	2	N	8					74
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	376 3	1 9	313	2	N	3					77
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	406 1	1 9	356	2	N	1	58	1			20
06	3000	N	3491	-0-	491	491	2277	1	1214	2	N	-0-					20
07	3100	N	3751	-0-	651	1142	2586	1	1165	2	N	-0-					20
*08	3100	N	4284	-0-	1184	2326	3071	1	1213	2	N	-0-					20

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	102	2	N	-0-					15
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	162	1	86	2	N	-0-					15
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	139	1	63	2	N	-0-					15
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	186	1	73	2	N	-0-					15

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	46	1	3335	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	51	1	3357	3	Y	1					4
							1	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	46	1	3588	3	Y	2					6
							2	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	41	1	3419	3	Y	-0-					6
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	32	1	2913	3	Y	-0-	5	1			1
08	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	39	1	2718	3	Y	-0-					1

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	930	N	643	-0-	-287	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-

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

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-

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

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									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	147	1	661	2	N	32	176	1			27
							35	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	470	1	457	2	N	300					327
							330	9									
*07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	207	1	417	2	N	-0-					327
08	837	N	184	-0-	-653	-0-	66	1	118	2	N	-0-					327

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	108	2	N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

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
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	374	1	2929	2	N	67	28	1			321
							74	9									
06	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	2587	2			N	-0-					321
*07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	185	1	2708	2	N	43	83	1			281
							47	9									
08	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	52	1	2850	2	N	-0-					281

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

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									
05	DLQ G-10		1776	-0-	1776	5149	322	1	1454	2	Y	-0-					494
06	DLQ G-10		1522	-0-	1522	6671	771	1	751	2	Y	-0-					494
*07	3000	N	1750	-0-	-1250	5421	549	1	1109	2	Y	84	178	1			400
							92	9									
*08	3100	N	1979	-0-	-1121	4300	704	1	1275	2	Y	-0-					400

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

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									
05	DLQ G-10		94	-0-	94	416	17	1	77	2	Y	-0-					347
06	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2633	1123	1	1094	2	Y	-0-					347
*07	3000	N	2388	-0-	-612	2021	259	1	2129	2	Y	-0-					347
*08	3651	X	1630	-0-	-2021	-0-	580	1	1050	2	Y	-0-					347

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

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-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	N	20					20
							22	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27					47
*07	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	383	2	N	35					82
							39	9									
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	7	1	389	2	N	-0-					82

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	78	152	1			53
							86	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	121	9	N	110					163
*07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					163
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	21	1	1139	2	N	124	87	1			200
							136	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	32					154
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					154
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	5					172
							6	9									
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					172

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					289
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					349
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	193	1			262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	50					172
							55	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	290	1	787	2	N	-0-					285
06	1380	N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285
*07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					285
08	1581	N	531	-0-	-1050	-0-	492	2	39	9	N	35	100	1			220

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			131
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	253	1	628	2	N	141	189	1			83
							155	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	18	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	Y	14	18	1			6
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	39	2	33	9	Y	30	18	1			18
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18

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
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	53	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	45	2	15	9	Y	14	18	1			9
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	55	2	33	9	Y	30	18	1			21
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					85
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					87
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	Y	5					92
08	868	N	635	-0-	-233	-0-	612	2	23	9	Y	21					113

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	938	2	10	9	Y	9					121
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					121
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			Y	-0-					121
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					121

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	68	57	1			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	28	1			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	56	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			16

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	Y	31	36	1			24
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2175	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					44

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					42
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					43
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3					46
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	584	2	12	9	Y	11					57

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1376	2	33	9	Y	30	35	1			24
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1024	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1198	2	67	9	Y	61	35	1			44
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					44

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8					121
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					121
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					121
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					121

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

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
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	929	2	34	9	Y	31	34	1			24
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	846	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	937	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					44

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

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
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	1994	2	62	9	Y	56	134	1			54
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2501	2	65	9	Y	59	44	1			69
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2656	2	46	9	Y	42	88	1			23
*08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2745	2	58	9	Y	53	45	1			31

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

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
05	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3070	2	33	9	Y	30	71	1			28
06	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2749	2	34	9	Y	31	23	1			36
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2632	2	24	9	Y	22	46	1			12
08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3033	2	31	9	Y	28	24	1			16

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

03	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	3751	X	2793	-0-	-958	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
*08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

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
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3366	2	65	9	Y	59	141	1			61
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3023	2	69	9	Y	63	47	1			77
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3016	2	48	9	Y	44	92	1			29
08	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2898	2	62	9	Y	56	47	1			38

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
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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	170	2	34	9	Y	31	36	1			27
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	140	2	32	9	Y	29	35	1			21
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	178	2	67	9	Y	61	36	1			46
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					46

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	3	56	9	Y	51					53
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	558	3	4	9	Y	4					57
07	775	N	383	-0-	-392	-0-	365	3	18	9	Y	16	53	1			20
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	103	3	7	9	Y	6					26

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	39	1	3063	3	Y	36					88
							40	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3002	3	Y	25					113
							28	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	3	Y	30	86	1			57
							33	9									
08	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	37	1	2616	3	Y	14					71
							15	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

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
05	7688	X	3801	-0-	-3887	-0-	3751	3	50	9	Y	45					115
06	6870	X	3875	-0-	-2995	-0-	3866	3	9	9	Y	8					123
07	6231	X	3095	-0-	-3136	-0-	3085	3	10	9	Y	9	109	1			23
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3305	3	4	9	Y	4					27

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

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-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	12	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	3	Y	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	14	1	1000	3	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2538	3	7	9	Y	6					9
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	1432	3			Y	-0-					9
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1810	3	2	9	Y	2	9	1			2
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	3	1	9	Y	1					3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

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
05	3162	X	875	-0-	-2287	-0-	809	3	66	9	Y	60	61	1			30
06	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2725	3	45	9	Y	41	41	1			30
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3373	3	58	9	Y	53	42	1			41
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3357	3	35	9	Y	32					73

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	271	3	31	9	Y	28					29
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	Y	2					31
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	195	3	10	9	Y	9	29	1			11
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4					15

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	3	10	9	Y	9					27
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	3	4	9	Y	4					31
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	3	24	9	Y	22	28	1			25
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19	9	Y	17					42

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2362	3	83	9	Y	75					192
06	2160	X	1143	-0-	-1017	-0-	1132	3	11	9	Y	10					202
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	3			Y	-0-					202
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2288	3	10	9	Y	9					211

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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	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

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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	767	3	Y	3	7	1			3
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	751	3	Y	1					4
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	10	1	796	3	Y	-0-					4
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	3	Y	-0-					4
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	-0-					1

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1313	3	3	9	Y	3					6
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			Y	-0-					4
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					4
*07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-	3	1			1
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					1

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	17					58
06	1590	N	174	-0-	-1416	-0-	2 14	1 9	158	3	Y	13					71
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	2446	3	Y	15	54	1			32
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	2121	3	Y	7					39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					36
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					36
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					36
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					36
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					36
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	9	Y	14	29	1			7
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	Y	10	10	1			7
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	3	14	9	Y	13	10	1			10
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	819	3	9	9	Y	8					18

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	3	15	9	Y	14					28
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7					35
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	3	39	9	Y	35	31	1			39
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	3	20	9	Y	18					57

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	694	3	50	9	Y	45					123
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2229	3	67	9	Y	61	143	1			41
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2125	3	51	9	Y	46					87
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3					90
07	2263	N	985	-0-	-1278	-0-	968	3	17	9	Y	15	84	1			21
08	2170	N	939	-0-	-1231	-0-	933	3	6	9	Y	5					26

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	1391	3	94	9	N	85					189
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					189
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					189
*08	1488	N	302	-0-	-1186	-0-	302	3			N	-0-					189

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	147	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
05	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	220	1	860	2	N	-0-					75
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	499	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	581	1	2255	2	N	-0-					77
*08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	555	1	2165	2	N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	93	1	440	2	N	-0-					102
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	18	1	80	2	N	-0-					102
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	13					115
							14	9									

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

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									
05	12121	X	11952	-0-	-169	-0-	756	1	11131	2	Y	59					92
							65	9									
06	11730	X	9550	-0-	-2180	-0-	595	1	8880	2	Y	68	158	1			2
							75	9									
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	772	1	11784	2	Y	5					7
							6	9									
*08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	775	1	11309	2	Y	8	3	8			12
							9	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

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									
05	8618	X	7349	-0-	-1269	-0-	490	1	6780	2	Y	72					77
							79	9									
06	8340	X	7958	-0-	-382	-0-	512	1	7396	2	Y	45					122
							50	9									
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	620	1	8399	2	Y	72	164	1			30
							79	9									
*08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	620	1	8263	2	Y	49	2	8			77
							54	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
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
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					2
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	279	X	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

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
05	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4276	2	26	9	Y	24	6	1			26
06	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3854	2	11	9	Y	10	32	1			4
07	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	3697	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3658	2	6	9	Y	5	4	8			2

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

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
05	3100	N	3146	-0-	46	149	3107	2	39	9	Y	35	52	1			21
06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					21
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2739	2	31	9	Y	28					49
08	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	2301	2	76	9	Y	69	102	1	15	8	1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

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
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1649	2	91	9	Y	83	103	1			47
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1656	2	84	9	Y	76	112	1			11
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1679	2	101	9	Y	92					103
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	2	47	9	Y	43	113	1			33

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

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									
05	3286	X	383	-0-	-2903	-0-	363	1	20	9	Y	18					20
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	331	1	18	9	Y	16	36	1			-0-
07	2635	X	317	-0-	-2318	-0-	315	1	2	9	Y	2					2
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					2

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

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
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2413	2	34	9	Y	31	36	1			18
06	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2292	2	30	9	Y	27	41	1			4
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2366	2	35	9	Y	32					36
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2439	2	22	9	Y	20	39	1	2	8	15

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

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									
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	222	1	8504	2	Y	70					76
							77	9									
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	200	1	7633	2	Y	51	126	1			1
							56	9									
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	276	1	8467	2	Y	11					12
							12	9									
*08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	147	1	7953	2	Y	50	4	8			58
							55	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	2	48	9	Y	44	11	1			48
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18	59	1			7
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	Y	13	19	1			1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	2					3

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	Y	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

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-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

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-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	747	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	674	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	Y	5	4	1			2
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1215	2	34	9	Y	31	126	1			13
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					13
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17					30
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1158	2	33	9	Y	30	57	1	2	8	1

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2089	2	51	9	Y	46	41	1			8
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1881	2	45	9	Y	41	40	1			9
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2043	2	48	9	Y	44	34	1			19
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2117	2	50	9	Y	45	61	1	1	8	2

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					27
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					27
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2712	2	6	9	Y	5					32
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3174	2	57	9	Y	52	4	8			80

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
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-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	Y	21	84	1			5
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19					24
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1642	2	77	9	Y	70	93	1			1
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	Y	4	4	8			1

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
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
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1492	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1385	2	23	9	Y	21	21	1			5
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1476	2	26	9	Y	24	19	1			10
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	34	1	5	8	1

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
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
05	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2730	X	1244	-0-	-1486	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1552	-0-	-1269	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2589	2	55	9	Y	50	1	8			49

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1706	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1711	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	33	1	1728	2	Y	27	14	1	15	8	2
							30	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1094	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	18	1	1071	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	19	1	1083	2	Y	35	26	1			16
							39	9									
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	19	1	1031	2	Y	56	59	1	3	8	10
							62	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
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									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	49	1	3040	2	Y	86	89	1			14
							95	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	50	1	2915	2	Y	71	70	1			15
							78	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	50	1	2843	2	Y	71	53	1			33
							78	9									
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	55	1	2928	2	Y	130	121	1	22	8	20
							143	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
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									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	60	1	3670	2	Y	73	76	1			12
							80	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	2	Y	61	60	1			13
							67	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	66	1	3736	2	Y	60	45	1			28
							66	9									
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	70	1	3713	2	Y	109	104	1	16	8	17
							120	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
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									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	39	1	2416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	45	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	46	1	2424	2	Y	21	1	1	20	8	-0-
							23	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
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									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3469	2	N	42	43	1			7
							46	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	58	1	3404	2	N	34	34	1			7
							37	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3554	2	N	34	25	1			16
							37	9									
*08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	65	1	3461	2	N	69	59	1	17	8	9
							76	9									

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
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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	983	2	66	9	Y	60	53	1			11
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	878	2	57	9	Y	52	52	1			11
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	936	2	63	9	Y	57	44	1			24
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	938	2	62	9	Y	56	78	1			2

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3500	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3268	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3611	2	39	9	Y	35	27	1			15
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3553	2	59	9	Y	54	48	1	19	8	2

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2797	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2890	2	20	9	Y	18	14	1			8
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3176	2	32	9	Y	29	26	1	10	8	1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	77	1	2587	2	Y	78	71	1			16
							86	9									
06	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	62	1	2068	2	Y	56	56	1			16
							62	9									
07	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	68	1	2549	2	Y	64	52	1			28
							70	9									
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	68	1	2406	2	Y	70	86	1	12	8	-0-
							77	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	2	Y	-0-	-0-
04	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2	Y	-0-	-0-
05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2	Y	-0-	-0-
06	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2	Y	-0-	-0-
07	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2	Y	-0-	-0-
*08	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	2	Y	-0-	-0-

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
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
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					81
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					81
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					81

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
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
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			Y	-0-					1
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					1
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1

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
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					24
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					24
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5368	2	175	9	Y	159	89	1			94
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4352	2	54	9	Y	49	91	1			52
07	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	2781	2			Y	-0-					52
08	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			Y	-0-					52

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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					69
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					69
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	993	2	110	9	N	100					169
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	144	1			30
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					30
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

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
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					12
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					12
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1450	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					12
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					26
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			Y	-0-					26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					71
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			Y	-0-					71
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					71
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					71

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
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
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					4
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4
*08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					4
	ROQUEMORE GAS UNIT "D"				WELL #: 10		RRCID -> 175249				COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8079 - 9168		
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					25
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					25
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					25
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					25
08	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					25
	FLOYD GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 176106				COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8052 - 9154		
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					22
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					22
06	1080	N	665	-0-	-415	-0-	665	2			Y	-0-					22
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					22
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					22
	FLOYD GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 176180				COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8151 - 8291		
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
	LAWLESS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 177429				COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8218 - 9344		
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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	185	2	157	9	Y	143	177	1			86
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	194	1			63
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					63
	ROQUEMORE GAS UNIT "D"				WELL #: 13		RRCID -> 179160				COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8093 - 9184		
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
	LAWLESS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 179588				COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8312 - 9493		
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

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
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					12
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					12
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					12
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					12

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
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					22
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					22
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-					22
07	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-					22
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			Y	-0-					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					27
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					27
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					27
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					27
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					27

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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					27
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					27
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					27
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					27
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					27

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
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					37
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					37
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					37
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					37
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					37

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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					4
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					4
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					4
*08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					4

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
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					27
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	887	2	169	9	N	154	152	1			29
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					29

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
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					81
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			Y	-0-					81
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	1866	2	228	9	Y	207	182	1			106
06	2730	N	1827	-0-	-903	-0-	1708	2	119	9	Y	108	177	1			37
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					37
*08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					37

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
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					93
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					93
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					93
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1581	2	174	9	Y	158	180	1			71
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					71

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
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
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					45
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	931	2	130	9	Y	118	130	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					5
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					5
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					5
06	3000	N	3240	-0-	240	240	2772	2	468	9	Y	425	369	1			61
07	2457	N	2217	-0-	-240	-0-	2217	2			Y	-0-					61
*08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					61

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
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					40
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					40
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					40
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			Y	-0-					40
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			Y	-0-					40
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					40

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
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
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	2			Y	-0-					9
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					9
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					9

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
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
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			Y	-0-					77
06	5910	X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2			Y	-0-					77
07	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5708	2			Y	-0-					77
*08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					77

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			Y	-0-					56
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					56
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	3575	2			Y	-0-					56
06	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			Y	-0-					56
07	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			Y	-0-					56
08	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3511	2	85	9	Y	77	99	1			34

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	171	1			103

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

03	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
*08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	2			Y	-0-					83
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					83
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					83
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1844	2	134	9	Y	122	161	1			44
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					44
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					62
*08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					62

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	73	1	6735	2	Y	-0-					6
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3351	2	Y	-0-					6
07	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	77	1	12458	2	Y	56					62
							62	9									
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	23	1	3156	2	Y	-0-					62

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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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

	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
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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	2	N	-0-					72
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	N	-0-					72
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	2	N	7					79
							8	9									
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	N	-0-					79

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					2
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	26	1			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	390	2	36	9	N	33					71
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	N	29					100
07	434	#	321	-0-	-113	-0-	268	2	53	9	N	48					148
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	138	2	20	9	N	18					166

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					38
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					38
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					38
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					38
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

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
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
*05	2573	N	164	-0-	-2409	-0-	164	2			N	-0-					70
*06	3000	N	3261	-0-	261	261	3213	2	48	9	N	44					114
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					114
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					114

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
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	180	1	5791	2	N	159					299
							175	9									
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	131	1	4217	2	N	99	191	1			207
							109	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					207
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	204	1	6583	2	N	149	181	1			175
							164	9									
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	186	1	6006	2	N	192	180	1			187
							211	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	465 N	108	-0-	-357	-0-	28	2	80	9	N	73	173	1			69
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	23					92
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	28					120
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	35					155

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

03	837 N	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	-0-					72
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					72
05	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					72
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					72
07	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					72
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

03	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	75620	X	75620	-0-	-0-	-0-	499 66	1 9	75055	2	Y	60					139
04	74490	X	6996	-0-	-67494	-0-	464 26	1 9	6506	2	Y	24					163
05	76942	X	67511	-0-	-9431	-0-	485 22	1 9	67004	2	Y	20	151	1			32
06	73230	X	61246	-0-	-11984	-0-	456 21	1 9	60769	2	Y	19					51
07	75609	X	57396	-0-	-18213	-0-	449 21	1 9	56926	2	Y	19					70
08	75609	X	53453	-0-	-22156	-0-	23 18	1 9	53412	2	Y	16					86

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87 8	1 9	3150	2	Y	7					11
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	3051	2	Y	6	13	1			4
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	248 1	1 9	3059	2	Y	1	1	8			4
06	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	200 8	1 9	2236	2	Y	7					11
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	373 6	1 9	3259	2	Y	5					16
08	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			4

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
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									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	94	1	747	2	Y	-0-					44
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					44
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					44
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	2	Y	-0-					44

WEDDINGTON WELL #: RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

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
05	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	375	1	3269	2	N	-0-					80
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	262	1	3024	2	N	-0-					80
07	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	326	1	3420	2	N	-0-					80
08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	276	1	2926	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

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
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	183	1	1398	2	N	-0-					6
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	N	-0-					6
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	2	N	-0-					6
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	212	1	1501	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1104	1	8793	2	Y	5					75
							6	9									
06	9420	X	7999	-0-	-1421	-0-	998	1	6971	2	Y	27					102
							30	9									
07	9734	X	9285	-0-	-449	-0-	1096	1	8189	2	Y	-0-					102
08	9889	X	8538	-0-	-1351	-0-	1000	1	7473	2	Y	59					161
							65	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					92
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					92
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					92
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					92

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					70
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					70
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					70
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					70
07	1612	N	531	-0-	-1081	-0-	531	2			N	-0-					70
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

03	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					37
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					37
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					37
06	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	2			N	-0-					37
07	1023	N	637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-					37
08	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	2			N	-0-					37

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6950	2	129	9	N	117					219
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6563	2	120	9	N	109	175	1			153
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6746	2	102	9	N	93	178	1			68
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6368	2	139	9	N	126					194

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	373	1	2837	2	Y	-0-					59
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	2	Y	45	63	1			41
							50	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	363	1	2856	2	Y	-0-					41
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	384	1	2640	2	Y	-0-					41
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	376	1	2790	2	Y	27					68
							30	9									
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	347	1	2566	2	Y	50					118
							55	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

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									
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	197	1	1571	2	Y	7					45
							8	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	209	1	1482	2	Y	-0-					45
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	198	1	1489	2	Y	-0-					45
*08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	284	1	2108	2	Y	10					55
							11	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

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									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	Y	-0-					87
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	Y	-0-					87
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	181	1	1345	2	Y	-0-					87
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	2	Y	-0-					87

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

03	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	71	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	462	1	3666	2	Y	13					88
							14	9									
06	4560	X	2844	-0-	-1716	-0-	349	1	2495	2	Y	-0-					88
07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	523	1	3903	2	Y	-0-					88
08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	497	1	3710	2	Y	21					109
							23	9									

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
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
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	359	1	2835	2	N	-0-					160
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	392	1	2713	2	N	-0-					160
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	360	1	2683	2	N	-0-					160
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	372	1	2756	2	N	-0-					160

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
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					45
04	2190	X	1227	-0-	-963	-0-	120	1	1054	2	Y	48	53	1			40
							53	9									
05	2945	X	1318	-0-	-1627	-0-	141	1	1177	2	Y	-0-					40
06	2850	X	571	-0-	-2279	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					40
07	2945	X	245	-0-	-2700	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					40
08	1333	N	214	-0-	-1119	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					40

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
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					53
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	994	2	Y	52	57	1			48
							57	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	919	2	Y	-0-					48
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	Y	-0-					48
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	113	1	883	2	Y	31					79
							34	9									
*08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	164	1	1305	2	Y	-0-					79

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
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									
05	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	388	1	3055	2	Y	1					15
							1	9									
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	404	1	2790	2	Y	5					20
							6	9									
07	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	377	1	2802	2	Y	-0-					20
08	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	346	1	2582	2	Y	8					28
							9	9									

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11811	X	11101	-0-	-710	-0-	10922	3	179	9	N	163					259
06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10915	3	154	9	N	140	310	1			89
07	12307	X	10344	-0-	-1963	-0-	10244	3	100	9	N	91					180
*08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13374	3	141	9	N	128	186	1			122

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	930	1	11657	2	Y	137	177	1			28
							151	9									
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	900	1	11148	2	Y	129					157
							142	9									
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	930	1	10015	2	Y	91	183	1			65
							100	9									
08	13423	X	11526	-0-	-1897	-0-	930	1	10478	2	Y	107					172
							118	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					63
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					63
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	201	2	37	9	N	34					97

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68 39	1 9	1436	3	Y	35	38	1			16
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	1477	3	Y	35	34	1			17
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	1441	3	Y	38	37	1			18
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	1362	3	Y	8	26	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	73	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	52	1	1120	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	65	1	1358	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
*07	1519	N	486	-0-	-1033	-0-	22	1	456	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

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									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
*07	589	N	176	-0-	-413	-0-	8	1	162	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

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-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	465	-0-	-248	-0-	22	1	443	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
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-
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	43	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	107	1	2263	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2159	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	134	1	2713	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	65	1	1392	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	59	1	1241	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	66	1	1365	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	64	1	1293	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	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	(I) 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	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									
05	1395	N	1380	-0-		-15	-0-	61	1	1309	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
06	1350	N	1205	-0-		-145	-0-	54	1	1142	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
*07	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
08	1395	N	1279	-0-		-116	-0-	60	1	1217	3	Y	2	6	1			-0-
								2	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	(I) 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	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									
05	1023	N	741	-0-		-282	-0-	32	1	700	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
06	960	N	689	-0-		-271	-0-	31	1	651	3	Y	6	7	1			3
								7	9									
*07	806	N	645	-0-		-161	-0-	30	1	607	3	Y	7	7	1			3
								8	9									
08	744	N	391	-0-		-353	-0-	18	1	373	3	Y	-0-	3	1			-0-

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	(I) 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	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	(I) 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	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									
05	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	24	25	1			11
								26	9									
06	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	105	1	2215	3	Y	21	22	1			10
								23	9									
*07	3100	N	3407	-0-		307	307	156	1	3214	3	Y	34	28	1			16
								37	9									
08	2480	N	2002	-0-		-478	-0-	93	1	1903	3	Y	5	21	1			-0-
								6	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
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-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	671	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	591	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*07	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	61	1	1257	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	3	Y	4	9	1			-0-
							4	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
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									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	3	Y	45	44	1			20
							50	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	40	41	1			19
							44	9									
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	3	Y	45	43	1			21
							50	9									
08	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	47	1	951	3	Y	11	32	1			-0-
							12	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
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-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	88	-0-	-191	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1116	N	81	-0-	-1035	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	581	-0-	-499	-0-	26	1	553	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
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									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1299	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	54	1	1132	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	2	7	1			-0-
							2	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	48	1	1023	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	47	1	994	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	961	N	335	-0-	-626	-0-	15	1	318	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	1085	N	369	-0-	-716	-0-	17	1	351	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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-
05	496	N	131	-0-	-365	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3100	N	3955	-0-	855	855	176	1	3742	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
06	3000	N	4362	-0-	1362	2217	196	1	4126	3	Y	36	34	1			17
							40	9									
*07	3100	N	5315	-0-	2215	4432	244	1	5019	3	Y	47	42	1			22
							52	9									
*08	7135	X	2703	-0-	-4432	-0-	127	1	2570	3	Y	5	27	1			-0-
							6	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
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									
05	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	71	1	1527	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	68	1	1439	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	66	1	1353	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	73	1	1478	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

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									
05	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	53	1	1130	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	1830	N	1086	-0-	-744	-0-	49	1	1026	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	68	1	1391	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

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									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*07	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	762	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

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-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	3	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	184	-0-	-684	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	169	-0-	-544	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	436	-0-	-649	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
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									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	19	1	405	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	429	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	68	-0-	-552	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1823	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	106	1	2150	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
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									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2114	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	428	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	606	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	Y	2	4	1			-0-
							2	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
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-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	340	-0-	-652	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

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									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	66	1	1383	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1550	N	681	-0-	-869	-0-	31	1	646	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

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									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	893	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

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-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	88	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

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									
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	58	1	1228	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	3	Y	8	22	1			-0-
							9	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
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-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

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									
05	1023	N	813	-0-	-210	-0-	36	1	773	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

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									
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	80	1	1716	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	79	1	1654	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1714	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	786	3	Y	16	16	1			7
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	29 12	1 9	662	3	Y	11	12	1			6
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	25 12	1 9	546	3	Y	11	12	1			5
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	19 7	1 9	406	3	Y	6	8	1			3
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	877	3	Y	17	12	1			8
08	589	N	335	-0-	-254	-0-	16 1	1 9	318	3	Y	1	9	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	83	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	144	1	2918	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	25 6	1 9	598	3	Y	5	5	1			2
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	25 4	1 9	559	3	Y	4	4	1			2
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	29 6	1 9	613	3	Y	5	5	1			2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	697	3	Y	6	5	1			3
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	753	3	Y	6	6	1			3
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	761	3	Y	1	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 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
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									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3150	-0-	150	150	143	1	3004	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	1651	N	1501	-0-	-150	-0-	69	1	1431	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	45	1	915	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

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-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	506	-0-	-454	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

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-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	698	-0-	-46	-0-	32	1	666	3	Y	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	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
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									
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	62	1	1304	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	60	1	1269	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*07	1612	X	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1133	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	1612	X	1079	-0-	-533	-0-	51	1	1026	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	573	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	27	1	558	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	527	N	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
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									
05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	81	1	1737	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	82	1	1730	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	85	1	1712	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	256	-0-	-116	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	979	-0-	-230	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

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									
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	21	1	439	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	840	N	407	-0-	-433	-0-	18	1	385	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	366	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	160	-0-	-620	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

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-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	88	1	1772	3	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
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									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	45	1	946	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	52	1	1072	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	51	1	1028	3	Y	2	6	1			-0-
							2	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
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									
05	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	51	1	1107	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
06	2550	X	2237	-0-	-313	-0-	101	1	2119	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
*07	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	111	1	2285	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	120	1	2419	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	1015	3	Y	9	8	1			4
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	35 8	1 9	805	3	Y	7	7	1			4
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	871	3	Y	6	7	1			3
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44 8	1 9	921	3	Y	7	7	1			3
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	947	3	Y	9	8	1			4
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1071	3	Y	2	6	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	71 8	1 9	1661	3	Y	7	8	1			3
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	70 7	1 9	1592	3	Y	6	6	1			3
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	82 8	1 9	1744	3	Y	7	7	1			3
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	75 7	1 9	1573	3	Y	6	6	1			3
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	91 9	1 9	1877	3	Y	8	7	1			4
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1772	3	Y	1	5	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	37	41	1			18
							41	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	3	Y	45	42	1			21
							50	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	3	Y	10	31	1			-0-
							11	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
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									
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	52	1	1071	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1736	N	985	-0-	-751	-0-	43	1	936	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	56	1	1169	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*07	1705	N	971	-0-	-734	-0-	45	1	922	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	992	N	326	-0-	-666	-0-	15	1	310	3	Y	1	3	1			-0-
							1	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
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									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	3	Y	2	6	1			-0-
							2	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
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									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	15	1	327	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	403	3	Y	1	6	1			-0-
							1	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
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									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	3	Y	1	3	1			-0-
							1	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
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-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	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
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-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	312	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
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									
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	52	1	1103	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	47	1	996	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
*07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	53	1	1097	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	3	Y	6	16	1			-0-
							7	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
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									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	28	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1457	N	36	-0-	-1421	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	17	13	1			8
								19	9									
06	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	12	14	1			6
								13	9									
*07	863	N	863	-0-		-0-	-0-	40	1	812	3	Y	10	11	1			5
								11	9									
08	1457	N	1328	-0-		-129	-0-	62	1	1264	3	Y	2	7	1			-0-
								2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	3162	X	2841	-0-		-321	-0-	126	1	2686	3	Y	26	25	1			12
								29	9									
06	3060	X	2320	-0-		-740	-0-	105	1	2196	3	Y	17	21	1			8
								19	9									
*07	3162	X	2516	-0-		-646	-0-	116	1	2372	3	Y	25	21	1			12
								28	9									
*08	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	148	1	2993	3	Y	7	19	1			-0-
								8	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	3534	X	2881	-0-		-653	-0-	126	1	2738	3	Y	15	16	1			7
								17	9									
06	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	153	1	3226	3	Y	17	16	1			8
								19	9									
*07	3286	X	3174	-0-		-112	-0-	146	1	3008	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
*08	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	175	1	3532	3	Y	5	13	1			-0-
								6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	71	1	1439	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	61	1	1298	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	59	1	1227	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	35	1	743	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	32	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	868	N	798	-0-	-70	-0-	37	1	753	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	109	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-

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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	92	1	1961	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	97	1	2030	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	91	1	1874	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2108	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	3	Y	33	26	1			15
							36	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	143	1	3011	3	Y	42	37	1			20
							46	9									
*07	1610	N	1410	-0-	-200	-0-	64	1	1325	3	Y	19	30	1			9
							21	9									
08	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	61	1	1239	3	Y	4	13	1			-0-
							4	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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	86	1	1830	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	81	1	1696	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	77	1	1578	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	85	1	1715	3	Y	2	6	1			-0-
							2	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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	96	1	2056	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*07	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	95	1	1948	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
08	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	89	1	1800	3	Y	2	8	1			-0-
							2	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
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-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	20	1	426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	527	N	449	-0-	-78	-0-	21	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2652	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	3100	N	3307	-0-	207	207	156	1	3149	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
*07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2105	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2084	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	24	22	1			11
							26	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	404	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
*07	496	N	219	-0-	-277	-0-	10	1	197	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	219	1	4527	3	Y	32	27	1			15
							35	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	160	1	3238	3	Y	3	18	1			-0-
							3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2328	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2230	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

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									
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	68	1	1455	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	1740	N	817	-0-	-923	-0-	37	1	771	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
*07	1643	N	374	-0-	-1269	-0-	17	1	353	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	68	1	1389	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 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
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	103 24	1 9	2491	3	Y	22	22	1			9
04	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	102 20	1 9	2307	3	Y	18	18	1			9
05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	109 20	1 9	2315	3	Y	18	19	1			8
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120 23	1 9	2530	3	Y	21	19	1			10
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	127 25	1 9	2605	3	Y	23	22	1			11
*08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	2500	3	Y	5	16	1			-0-

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
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	83 24	1 9	1999	3	Y	22	21	1			9
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	1874	3	Y	18	18	1			9
05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	80 20	1 9	1717	3	Y	18	19	1			8
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	94 23	1 9	1930	3	Y	21	11	1			10
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	85 4	1 9	1728	3	Y	4	14	1			-0-

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
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	67 15	1 9	1617	3	Y	14	14	1			6
04	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	66 12	1 9	1485	3	Y	11	11	1			6
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	67 14	1 9	1435	3	Y	13	13	1			6
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	64 11	1 9	1349	3	Y	10	11	1			5
*07	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	65 13	1 9	1326	3	Y	12	11	1			6
08	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	54 2	1 9	1089	3	Y	2	8	1			-0-

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
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									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-	5	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	3100	N	3285	-0-	185	185	146	1	3117	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
06	3000	N	2818	-0-	-182	3	127	1	2673	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
*07	2940	N	2937	-0-	-3	-0-	135	1	2783	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	137	1	2766	3	Y	5	13	1			-0-
							6	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
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									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2116	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
*07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	42	1	858	3	Y	11	18	1			5
							12	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	43	1	862	3	Y	3	8	1			-0-
							3	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
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									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	80	1	1617	3	Y	5	12	1			-0-
							6	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
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									
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	182	1	3896	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	201	1	4229	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*07	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	155	1	3204	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
*08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	243	1	4909	3	Y	4	10	1			-0-
							4	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
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									
05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	38	1	818	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
06	1560	N	712	-0-	-848	-0-	32	1	666	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
*07	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	979	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	3	Y	6	15	1			-0-
							7	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
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									
05	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	117	1	2491	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	110	1	2315	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2728	N	372	-0-	-2356	-0-	17	1	353	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
08	2635	N	162	-0-	-2473	-0-	8	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	496	N	40	-0-	-456	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

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									
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	127	1	2709	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	124	1	2607	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	133	1	2739	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
08	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	116	1	2349	3	Y	-0-	9	1			-0-

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
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									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	81	1	1672	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1739	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	132	1	2811	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
06	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	128	1	2694	3	Y	21	21	1			10
							23	9									
*07	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	137	1	2820	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
08	3503	X	2248	-0-	-1255	-0-	106	1	2136	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	79	1	1694	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	68	1	1436	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1263	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	68	1	1369	3	Y	2	7	1			-0-
							2	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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	3100	N	3120	-0-	20	20	139	1	2937	3	Y	40	36	1			18
							44	9									
06	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	96	1	2026	3	Y	27	32	1			13
							30	9									
*07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	106	1	2174	3	Y	30	29	1			14
							33	9									
08	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	103	1	2093	3	Y	41	55	1			-0-
							45	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

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									
05	1674	N	688	-0-	-986	-0-	30	1	652	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	65	1	1362	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
*08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	128	1	2589	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

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									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	37	1	791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	34	1	701	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	868	N	807	-0-	-61	-0-	37	1	764	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	36	1	734	3	Y	1	3	1			-0-
							1	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
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									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	110	1	2320	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
*07	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	127	1	2604	3	Y	27	26	1			13
							30	9									
*08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	140	1	2841	3	Y	6	19	1			-0-
							7	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
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									
05	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	86	1	1838	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	57	1	1218	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	86	1	1773	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	92	1	1852	3	Y	-0-	6	1			-0-

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
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									
05	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	119	1	2527	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
06	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	138	1	2902	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
*07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	142	1	2922	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
08	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	140	1	2823	3	Y	6	17	1			-0-
							7	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
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									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2086	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
*07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	66	1	1351	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
08	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	92	1	1878	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	1873	-0-		-1072	-0-	83	1	1762	3	Y	25	31	1			11
								28	9									
06	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-	130	1	2742	3	Y	39	31	1			19
								43	9									
*07	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	137	1	2820	3	Y	43	42	1			20
								47	9									
08	2914	X	2903	-0-		-11	-0-	136	1	2755	3	Y	11	31	1			-0-
								12	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	110	1	2356	3	Y	17	18	1			8
								19	9									
06	2490	N	2267	-0-		-223	-0-	102	1	2147	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
*07	2604	N	2490	-0-		-114	-0-	115	1	2356	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
*08	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	119	1	2401	3	Y	2	10	1			-0-
								2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	3100	N	3310	-0-		210	210	146	1	3132	3	Y	29	26	1			13
								32	9									
06	3000	N	2844	-0-		-156	54	128	1	2691	3	Y	23	25	1			11
								25	9									
*07	3100	N	3563	-0-		463	517	164	1	3364	3	Y	32	28	1			15
								35	9									
*08	3180	X	2663	-0-		-517	-0-	124	1	2531	3	Y	7	22	1			-0-
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	3596	X	2016	-0-		-1580	-0-	89	1	1910	3	Y	15	20	1			7
								17	9									
06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	164	1	3461	3	Y	31	23	1			15
								34	9									
*07	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	155	1	3194	3	Y	32	32	1			15
								35	9									
08	2821	X	2315	-0-		-506	-0-	109	1	2202	3	Y	4	19	1			-0-
								4	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
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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	3	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	157	1	3361	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
06	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	141	1	2976	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
*07	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	148	1	3058	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
08	4030	X	3693	-0-	-337	-0-	174	1	3511	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	85	1	1801	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*08	3100	N	3625	-0-	525	525	169	1	3453	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	184	1	3924	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	177	1	3722	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	188	1	3858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	190	1	3852	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
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									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	N	13	13	1			6
							14	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	3	N	15	14	1			7
							17	9									
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	3	N	5	12	1			-0-
							6	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
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									
05	8773	X	8516	-0-	-257	-0-	380	1	8112	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	403	1	8479	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*07	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	365	1	7506	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	8525	X	7827	-0-	-698	-0-	368	1	7453	3	Y	5	15	1			-0-
							6	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
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									
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	376	1	8093	3	Y	166	172	1			74
							183	9									
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	383	1	8042	3	Y	162	158	1			78
							178	9									
*07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	414	1	8508	3	Y	182	175	1			85
							200	9									
*08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	412	1	8330	3	Y	41	126	1			-0-
							45	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
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									
05	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	289	1	6189	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	262	1	5520	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	274	1	5649	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	6479	X	6304	-0-	-175	-0-	297	1	6005	3	Y	2	5	1			-0-
							2	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
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									
05	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	230	1	4900	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	5820	X	4749	-0-	-1071	-0-	215	1	4525	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	226	1	4649	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	235	1	4745	3	Y	2	6	1			-0-
							2	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

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
05	2263	N	541	-0-	-1722	-0-	59	1	482	2	N	-0-					38
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

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
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	291	1	1469	2	N	-0-					33
06	1620	N	556	-0-	-1064	-0-	90	1	466	2	N	-0-					33
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	375	1	1946	2	N	-0-					33
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

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
05	1550	N	106	-0-	-1444	-0-	11	1	95	2	N	-0-					27
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					27
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

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
05	2604	X	618	-0-	-1986	-0-	67	1	551	2	N	-0-					80
06	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	2			N	-0-					80
07	2604	X	892	-0-	-1712	-0-	892	2			N	-0-					80
08	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	2			N	-0-					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
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									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	541	1	2730	2	N	20					60
							22	9									
06	2340	X	1996	-0-	-344	-0-	323	1	1673	2	N	-0-					60
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	364	1	1884	2	N	-0-					60
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	393	1	1988	2	N	-0-					60

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

03	465	N	186	-0-	-279	-0-	19	1	167	2	N	-0-					35
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

03	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-					112
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

03 14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

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-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

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
05	8711	X	8133	-0-	-578	-0-	332	1	7801	2	Y	-0-					211
06	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	281	1	6602	2	Y	-0-					211
07	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	312	1	7328	2	Y	-0-					211
08	8308	X	6114	-0-	-2194	-0-	173	1	5941	2	Y	-0-					211

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	-0-					67
							75	3									
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	53	1	756	2	N	-0-					67
							93	3									
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	26	1	389	2	N	16					83
							71	3	18	9							
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	2					85
							92	3	2	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	16	1	241	2	N	-0-					14
							28	3									
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	13	1	181	2	N	-0-					14
							22	3									
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	157	2	N	-0-					14
							29	3									
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	186	2	N	-0-					14
							22	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-					22
							229	3									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	11					33
							362	3	12	9							
07	3100	N	3597	-0-	497	497	193	1	2872	2	N	5					38
							526	3	6	9							
*08	2885	N	2388	-0-	-497	-0-	129	1	2004	2	N	15					53
							238	3	17	9							

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
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							
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					38
							33	3									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	12					50
							36	3	13	9							
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	2					52
							63	3	2	9							
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	75	2	N	3					55
							10	3	3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	13	1	188	2	N	-0-					88
							21	3									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	7					95
							46	3	8	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	3					98
							67	3	3	9							
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	-0-					98
							107	3									

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
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							
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	5					113
							149	3	6	9							
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	71	1	1018	2	N	11	67	1			57
							125	3	12	9							
07	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	56	1	839	2	N	10					67
							154	3	11	9							
08	1488	N	964	-0-	-524	-0-	52	1	809	2	N	6					73
							96	3	7	9							

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
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							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	N	15					108
							123	3	17	9							
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	N	14					122
							121	3	15	9							
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1283	2	N	7	107	1			22
							235	3	8	9							
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	1788	2	N	18					40
							212	3	20	9							

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	16					63
							236	3	18	9							
06	1680	N	1177	-0-	-503	-0-	68	1	978	2	N	9					72
							121	3	10	9							
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	129	1	1935	2	N	13					85
							356	3	14	9							
08	2108	N	1641	-0-	-467	-0-	89	1	1375	2	N	13					98
							163	3	14	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	N	4					112
							194	3	4	9							
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	78	1	1125	2	N	5	97	1			20
							139	3	6	9							
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	1760	2	N	13					33
							323	3	14	9							
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	N	15					48
							229	3	17	9							

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	N	145	-0-	-320	-0-	9	1	123	2	N	-0-					95
							13	3									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	2					97
							65	3	2	9							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-	74	1			23
							89	3									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	10					33
							67	3	11	9							

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	2	N	12					105
							138	3	13	9							
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	65	1	939	2	N	7					112
							116	3	8	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	1					113
							197	3	1	9							
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	75	1	1172	2	N	2					115
							139	3	2	9							

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
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									
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	33	1	483	2	N	-0-					50
							54	3									
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	29	1	416	2	N	-0-					50
							51	3									
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	22	1	326	2	N	-0-					50
							60	3									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					50
							100	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	147	1	2150	2	N	20					45
							241	3	22	9							
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	N	23					68
							300	3	25	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	2551	2	N	12					80
							468	3	13	9							
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	N	22					102
							285	3	24	9							

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
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							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1017	2	N	5					62
							114	3	6	9							
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	42	1	602	2	N	5					67
							74	3	6	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	8					75
							168	3	9	9							
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	12	1	178	2	N	-0-					75
							21	3									

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
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									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	135	2	N	-0-					33
							15	3									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	60	2	N	-0-					33
							8	3									
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	67	2	N	-0-					33
							12	3									
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					33
							20	3									

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
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							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	173	1	2542	2	N	15					87
							286	3	17	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	153	1	2216	2	N	23					110
							274	3	25	9							
07	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	131	1	1956	2	N	10					120
							359	3	11	9							
08	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	141	1	2186	2	N	7					127
							259	3	8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	11315	X	9985	-0-	-1330	-0-	51	1	8909	2	N	24					75
							999	3	26	9							
06	10950	X	9307	-0-	-1643	-0-	37	1	8185	2	N	67					142
							1011	3	74	9							
07	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	19	1	8165	2	N	65	182	1			25
							1498	3	72	9							
08	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	37	1	9103	2	N	78					103
							1081	3	86	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

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-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2227	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

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-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2374	2	109	9	Y	99	99	1			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

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-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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-
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	3100	N	4898	-0-	1798	2629	4898	3			N	-0-					19
06	3000	N	2646	-0-	-354	2275	2607	3	39	9	N	35					54
07	5049	X	2774	-0-	-2275	-0-	2767	3	7	9	N	6					60
08	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2459	3	32	9	N	29					89

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					39
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					39
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					39
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1231	3	6	9	N	5					44

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	50	1			16
04	2100	N	369	-0-	-1731	-0-	369	3			N	-0-					16
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1646	3	33	9	N	30					46
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					46
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					46
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					51

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
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
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1844	2	24	9	Y	22					118
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	Y	31					149
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	Y	8					157
*08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2136	2	11	9	Y	10					167

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					12
06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	1001	2	2	9	Y	2					14
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					16
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4					20

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					74
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	623	2	21	9	Y	19					93
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	575	2	9	9	Y	8					101
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	Y	10					111

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3039	2	17	9	N	15					75
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	3638	2	14	9	N	13					88
07	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3745	2	9	9	N	8					96
*08	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	3702	2	6	9	N	5					101

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
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
05	1271	N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					174
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1272	2	12	9	N	11					185
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			17
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	N	5					22
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	N	-0-					20
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	2	N	-0-					20
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	129	1	714	2	N	-0-					20
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	135	1	614	2	N	-0-					20

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
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
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	405	1	1600	2	N	-0-					100
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	357	1	1555	2	N	-0-					100
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	399	1	1671	2	N	-0-					100
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	409	1	1766	2	N	-0-					100

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
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									
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	126	1	1026	2	Y	26	111	1			13
							29	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	240	1	1379	2	Y	-0-					13
07	1240	N	905	-0-	-335	-0-	153	1	752	2	Y	-0-					13
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	164	1	760	2	Y	-0-					13

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
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
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	300	1	2376	2	Y	-0-					32
06	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	152	1	1174	2	Y	-0-					32
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	370	1	1455	2	Y	-0-					39
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	318	1	1423	2	Y	-0-					39
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	376	1	1575	2	Y	-0-					39
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1579	2	Y	-0-					39

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

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
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	425	1	2137	2	N	-0-					269
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	409	1	2130	2	N	-0-					269
07	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	463	1	1969	2	N	-0-					269
08	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	474	1	1592	2	N	-0-					269

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	242	1	1934	2	Y	-0-					33
06	2250	N	1790	-0-	-460	-0-	226	1	1564	2	Y	-0-					33
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	2	Y	-0-					33
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	469	1	2120	2	Y	-0-					33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

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									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1127	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	217	1	1197	2	Y	-0-					3
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	199	1	905	2	Y	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	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
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
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	124	1	615	2	Y	-0-					138
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	127	1	680	2	Y	-0-					138
07	961	N	565	-0-	-396	-0-	110	1	455	2	Y	-0-					138
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					138

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					3
07	1364	N	924	-0-	-440	-0-	141	1	783	2	Y	-0-					3
08	1426	N	650	-0-	-776	-0-	118	1	532	2	Y	-0-					3

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	195	1	995	2	Y	-0-					166
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					166
07	1333	N	922	-0-	-411	-0-	171	1	751	2	Y	-0-					166
08	1178	N	647	-0-	-531	-0-	150	1	497	2	Y	-0-					166

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	5	1	8			139
							6	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	N	-0-					139
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					139
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	19					158
							21	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	792	2	95	9	Y	86	61	1	1	8	109
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					109
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	512	2	11	9	Y	10					119
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					119

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4471	-0-	1371	1371	4471	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	N	546	-0-	-1810	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3142	-0-	142	142	189	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	2150	N	2008	-0-	-142	-0-	112	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					72
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					72
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					72
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					32
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	130	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-
05	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	92	1	923	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	136	1	1160	2	N	58	90	1	1	8	27
							64	9									
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	121	1	1075	2	N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	71
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					71
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	593	2	20	9	Y	18					89
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					97
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	65	1	454	2	Y	-0-					254
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	Y	-0-	159	1			95
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					95
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					95

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	69	1	724	2	N	-0-					151
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	61	1	630	2	N	-0-					151
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	563	2	N	-0-					151
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	55	1	561	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	82	1	859	2	N	-0-					27
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-					27
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	939	2	N	-0-					27
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	74	1	755	2	N	-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

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
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
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2020	2	102	9	Y	93	79	1	1	8	144
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					144
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1777	2	35	9	Y	32					176
08	2108	N	1469	-0-	-639	-0-	1469	2			Y	-0-					176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
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-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

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
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									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	40					67
							44	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	102	1	1004	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	103	1	1042	2	N	1	1	8			67
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	185	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	12	1	120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	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

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									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	N	6	6	8			27
							7	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1749	2	N	34	4	8			57
							37	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	184	1	1639	2	N	2	2	8			57
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					25
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

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
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	N	-0-					72
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					72
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-					72
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					16
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1975	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			16

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
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					90
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					90
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					90
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	74	1	1	8	27
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					27
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					27

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					12
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					12
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					12
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					12
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					12

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
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
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					166
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1007	2	15	9	N	14	152	1	1	8	27
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					27

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1929	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	1814	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1863	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2959	N	2739	-0-	-220	-0-	2725	2	14	9	N	13	13	0			-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2411	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2497	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	0			-0-

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
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-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1074	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1233	2	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	0			-0-

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
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

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
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									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	653	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	59	1	503	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	70	1	625	2	N	1	1	8			25
							1	9									

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
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									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	2	N	3	3	8			28
							3	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	234	1	2002	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	N	1	1	8			28
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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

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									
05	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	177	1	1785	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	181	1	1662	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	140	1	1202	2	N	-0-					37
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	181	1	1607	2	N	1	1	8			37
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300

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
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			80
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1297	2	78	9	N	71	1	8			150
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			150
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			150

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10058 - 10208

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	107	1	980	2	N	7	7	8			94
							8	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1	1245	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	2	N	5	5	8			94
							6	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1	1007	2	N	34	4	8			124
							37	9									
07	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	105	1	900	2	N	13	78	1	5	8	54
							14	9									
08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	105	1	932	2	N	2	2	8			54
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

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
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3 9	N	3	3	8			114
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26 9	N	24	1	8			137
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1132	2	2 9	N	2	97	1	1	8	41
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1 9	N	1	1	8			41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1440 2	N	4	4	8			27
							4	9								
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	148	1	1500 2	N	3	3	8			27
							3	9								
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	152	1	1526 2	N	5	5	8			27
							6	9								
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	153	1	1406 2	N	61	35	1	1	8	52
							67	9								
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	177	1	1512 2	N	1	1	8			52
							1	9								
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	166	1	1477 2	N	2	2	8			52
							2	9								

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

03	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2		N	-0-					-0-
04	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2		N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

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-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17 9	N	15	15	0			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17 9	N	15	15	0			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12 9	N	11	11	0			-0-
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6 9	N	5	5	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

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-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10 9	N	9	9	0			-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12 9	N	11	11	0			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7 9	N	6	6	0			-0-
08	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1357	2		N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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

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
05	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2426	2	1 9	N	1	1	8		27
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6 9	N	5	2	8		30
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2328	2	9 9	N	8	1	8		37
08	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2254	2	3 9	N	3	1	8		39

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1 9	N	1	1	8		80
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3 9	N	3	56	1		27
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	155	2	1 9	N	1	1	8		27
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-				27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

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
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2 9	N	2	2	8		90
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66 9	N	60	124	1		26
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	469	2	1 9	N	1	1	8		26
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	384	2	1 9	N	1	1	8		26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

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
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1609	2	3 9	N	3	3	8		150
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1 9	N	1	1	8		150
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1582	2	55 9	N	50	171	1	2 8	27
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1 9	N	1	1	8		27

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

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
05	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4335	2	56 9	N	51	176	1	2 8	27
06	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4104	2	6 9	N	5	5	8		27
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4181	2	1 9	N	1	1	8		27
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4067	2	1 9	N	1	1	8		27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	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
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
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					11
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					11
07	1302	N	784	-0-	-518	-0-	784	2			Y	-0-					11
08	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			Y	-0-					11

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
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
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	N	-0-					65
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	26	1	221	2	N	-0-					65
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					65

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
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
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	937	2	51	9	N	46	145	1			26
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			105
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	Y	9					114
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575	2			Y	-0-	86	1			28
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1691	2	3	9	Y	3	1	8			30

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	558	1	9380	2	N	139	154	1	18	8	27
							153	9									
06	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	540	1	9034	2	N	17	17	8			27
							19	9									
07	10075	X	10058	-0-	-17	-0-	558	1	9421	2	N	72	10	8			89
							79	9									
08	10106	X	9968	-0-	-138	-0-	558	1	9409	2	N	1	1	8			89
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14880	X	14146	-0-	-734	-0-	1231	1	12907	2	Y	7	7	8			28
							8	9									
06	14160	X	14104	-0-	-56	-0-	1236	1	12855	2	Y	12	12	8			28
							13	9									
07	14632	X	14336	-0-	-296	-0-	1316	1	13014	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
08	14601	X	14009	-0-	-592	-0-	1249	1	12688	2	Y	65	3	8			90
							72	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	16027	X	15596	-0-	-431	-0-	1951	1	13645	2	Y	-0-					58
06	15510	X	15083	-0-	-427	-0-	1935	1	13148	2	Y	-0-					58
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	2024	1	14463	2	Y	2					60
							2	9									
*08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	2017	1	14159	2	Y	1	51	1			10
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	930 19	1 9	14798	2	Y	17	172	1	16	8	28
04	16110	X	14630	-0-	-1480	-0-	900 90	1 9	13640	2	Y	82	20	8			90
05	16647	X	15050	-0-	-1597	-0-	930 72	1 9	14048	2	Y	65	15	8			140
06	16110	X	14921	-0-	-1189	-0-	900 34	1 9	13987	2	Y	31	102	1	13	8	56
07	15748	X	15719	-0-	-29	-0-	930 17	1 9	14772	2	Y	15	15	8			56
08	15748	X	14502	-0-	-1246	-0-	540 99	1 9	13863	2	Y	90	6	8			140

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

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
05	31248	X	28801	-0-	-2447	-0-	28683	2	118	9	N	107	13	8			147
06	30240	X	27153	-0-	-3087	-0-	27106	2	47	9	N	43	13	8			177
07	30194	X	27034	-0-	-3160	-0-	27028	2	6	9	N	5	5	8			177
08	29574	X	26555	-0-	-3019	-0-	26514	2	41	9	N	37	176	1	1	8	37

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			2
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					2
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2

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
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-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
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									
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	87	1	3730	2	Y	99	12	1	79	8	21
							109	9									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3823	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	2	Y	40	16	1	23	8	22
							44	9									
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	91	1	3950	2	Y	50	34	1	23	8	15
							55	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1747	-0-	-764	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	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									
05	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	78	1	3345	2	Y	24	15	1			25
								26	9									
06	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	83	1	3469	2	Y	21	20	1			26
								23	9									
*07	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	81	1	3551	2	Y	20	20	1			26
								22	9									
*08	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	79	1	3408	2	Y	32	41	1			17
								35	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. GAS	(I) 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	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									
05	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	76	1	3286	2	Y	11	7	1			11
								12	9									
06	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	71	1	2963	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
07	3131	X	3089	-0-		-42	-0-	69	1	3010	2	Y	9	8	1	1	8	10
								10	9									
08	3131	X	2868	-0-		-263	-0-	65	1	2789	2	Y	13	15	1	1	8	7
								14	9									

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. GAS	(I) 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	186	N	169	-0-		-17	-0-	165	2	4	9	Y	4					16
04	150	N	131	-0-		-19	-0-	131	2			Y	-0-					16
05	186	N	156	-0-		-30	-0-	148	2	8	9	Y	7					23
06	139	N	139	-0-		-0-	-0-	128	2	11	9	Y	10	7	8			26
*07	166	N	166	-0-		-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1	1	8	11
08	155	N	100	-0-		-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					12

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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. GAS	(I) 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	930	N	544	-0-		-386	-0-	531	2	13	9	Y	12					149
04	1020	N	26	-0-		-994	-0-	26	2			Y	-0-					149
05	1178	N	37	-0-		-1141	-0-	35	2	2	9	Y	2					151
06	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1441	2	36	9	Y	33					184
*07	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1192	2	48	9	Y	44	150	1			78
*08	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	1876	2	22	9	Y	20					98

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	24428	X	19733	-0-	-4695	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	17063	-0-	-4327	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
05	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2			N	-0-					-0-
06	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
*07	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	26538	-0-	-153	-0-	26538	2			N	-0-					-0-

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
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
05	37882	X	34041	-0-	-3841	-0-	34006	2	35	9	Y	32	71	1			35
06	34350	X	32134	-0-	-2216	-0-	32106	2	28	9	Y	25	28	1			32
07	35495	X	34041	-0-	-1454	-0-	34013	2	28	9	Y	25	25	1			32
08	34906	X	32337	-0-	-2569	-0-	32294	2	43	9	Y	39	50	1			21

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
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
05	14725	X	13782	-0-	-943	-0-	13756	2	26	9	Y	24	29	1			25
06	14790	X	13182	-0-	-1608	-0-	13161	2	21	9	Y	19	20	1			24
07	15283	X	13852	-0-	-1431	-0-	13831	2	21	9	Y	19	19	1			24
08	15159	X	13380	-0-	-1779	-0-	13347	2	33	9	Y	30	38	1			16

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
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
05	81964	X	66314	-0-	-15650	-0-	66235	2	79	9	Y	72	33	1			74
06	71070	X	61370	-0-	-9700	-0-	61304	2	66	9	Y	60	58	1	2	8	74
07	72540	X	58993	-0-	-13547	-0-	58936	2	57	9	Y	52	59	1			67
08	67580	X	56238	-0-	-11342	-0-	56096	2	142	9	Y	129	124	1			72

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	150	1			63
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	N	15					78
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					95
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1233	2	17	9	N	15					110
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					115
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					115

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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

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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	-0-					27
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	29					56
							32	9									
07	1426	N	929	-0-	-497	-0-	145	1	778	2	N	5					61
							6	9									
08	1116	N	909	-0-	-207	-0-	145	1	760	2	N	4					65
							4	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					187
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3	171	1			22

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 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
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-
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	633	1	6603	2	Y	15					15
							17	9									
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	557	1	5407	2	Y	51					66
							56	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	519	1	3997	2	Y	5					71
							6	9									
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	401	1	3503	2	Y	4					75
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					40
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					40
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

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
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	Y	33	180	1			77
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	1129	2	35	9	Y	32					109
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1015	2	61	9	Y	55					164
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1213	2	51	9	Y	46					210

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			49
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			49
05	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2	N	-0-			49
06	1140	X	80	-0-	-1060	-0-	80	2	N	-0-			49
07	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2	N	-0-			49
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	50 8	1 9	570	2	N	7					15
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					15
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	N	3					18
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					22
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					22
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	314 3	1 9	3548	2	N	3					58
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3596	2	10	9	N	9					67
05	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3952	2	9	9	N	8					75
06	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					75
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					75
08	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3564	2	31	9	N	28					103

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		148	-0-	148	204	12	1	136	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	10					10
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					10
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

03	1023		675	-0-	-348	624	675	2			N	-0-					-0-
04	990		579	-0-	-411	213	579	2			N	-0-					-0-
05	1262		1036	-0-	-226	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	990		378	-0-	-612	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	682	#	368	-0-	-314	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	7595		4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

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

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					58
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					58
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					58
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					58
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					58
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

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
05	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	2			Y	-0-					29
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	948	2	13	9	Y	12					41
07	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15	9	Y	14					55
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1036	2	1	9	Y	1					56

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
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	131	1			25
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
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
05	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	1428	2	33	9	N	30					122
06	1530	X	1401	-0-	-129	-0-	1388	2	13	9	N	12					134
07	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1491	2	12	9	N	11	1	8			144
*08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32					176

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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
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
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1017	2	1	9	Y	1					13
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					13
08	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			Y	-0-					13

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
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
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					61
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	750	2	50	9	Y	45					106
07	899	N	625	-0-	-274	-0-	579	2	46	9	Y	42					148
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	Y	3					151

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					3

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
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
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1					106
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					106
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					106
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-					106

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					1
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					1
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		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
03	14B2 EXT		19	-0-	19	43	19	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		39	-0-	39	82	39	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
08	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					9
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					9
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B DENY		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY		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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	33	1	1966	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2850	X	2135	-0-	-715	-0-	33	1	2100	2	Y	2					2
							2	9									
07	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	26	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

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
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									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	259	1	1622	2	Y	21	55	1			95
							23	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	280	1	1727	2	Y	31					126
							34	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	Y	40	105	1			61
							44	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	Y	19	3	1			77
							21	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	97	1	1290	2	Y	20	14	1			31
							22	9									
04	2280	X	201	-0-	-2079	-0-	18	1	171	2	Y	11	26	1			16
							12	9									
05	2356	X	177	-0-	-2179	-0-	23	1	147	2	Y	6	1	1			21
							7	9									
06	2280	X	253	-0-	-2027	-0-	35	1	216	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
07	2201	X	1051	-0-	-1150	-0-	120	1	928	2	Y	3					14
							3	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	Y	6					20
							7	9									

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
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									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	121	1	758	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	115	1	709	2	Y	1					8
							1	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	695	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1682	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									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1684	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	24	1	1528	2	Y	4					4
							4	9									
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	15	1	1140	2	Y	4					8
							4	9									
08	1736	N	994	-0-	-742	-0-	28	1	962	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2238	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3627	X	2305	-0-	-1322	-0-	38	1	2232	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	33	1	2064	2	Y	8					8
							9	9									
07	3255	X	2183	-0-	-1072	-0-	27	1	2147	2	Y	8					16
							9	9									
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	63	1	2160	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	103	2	N	27	43	1			81
							30	9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	15	1	93	2	N	-0-					81
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					81
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	2	N	-0-					81

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
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									
05	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	2	Y	-0-	4	1			1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	48	1	162	2	Y	-0-					1

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
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									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1842	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1431	2	Y	11					11
							12	9									
07	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	15	1	1143	2	Y	9					20
							10	9									
08	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	41	1	1401	2	Y	12	32	1			-0-
							13	9									

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
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					32
04	240	X	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					32
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	4	15	1			21
							4	9									
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					21
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					21
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					21

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
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	571	2	Y	7					20
							8	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	99	1	623	2	Y	7	3	1			24
							8	9									
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	115	1	707	2	Y	5					29
							6	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	83	1	645	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	165	1	557	2	Y	3	1	1			8
							3	9									

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
03	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	158	1	2096	2	Y	-0-	21	1			8
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	215	1	2104	2	Y	-0-					8
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	324	1	2029	2	Y	80	46	1			42
							88	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	336	1	2066	2	Y	-0-					42
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	269	1	2085	2	Y	-0-					42
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	626	1	2105	2	Y	33	3	1			72
							36	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

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									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	345	1	2167	2	Y	10	45	1			3
							11	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	357	1	2202	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	3190	-0-	90	90	362	1	2813	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
*08	3100	N	4349	-0-	1249	1339	994	1	3346	2	Y	8	5	1			12
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

03	1395	X	1270	-0-	-125	-0-	12	1	1246	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									
05	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	19	1	1138	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	16	1	1013	2	Y	5					5
							6	9									
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	13	1	1037	2	Y	5					10
							6	9									
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	30	1	1033	2	Y	6	16	1			-0-
							7	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

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									
05	1550	X	1504	-0-	-46	-0-	25	1	1453	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	22	1	1392	2	Y	6					6
							7	9									
07	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	16	1	1254	2	Y	6					12
							7	9									
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

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
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	1687	2	Y	10					17
							11	9									
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	280	1	1760	2	Y	16	7	1			26
							18	9									
06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	269	1	1659	2	Y	14					40
							15	9									
07	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	213	1	1657	2	Y	18	48	1			10
							20	9									
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	474	1	1594	2	Y	13	3	1			20
							14	9									

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
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	94	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1352	2	Y	45	27	1			18
							50	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	Y	-0-					18
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	166	1	1290	2	Y	-0-					18
*08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	398	1	1338	2	Y	19	2	1			35
							21	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	949	2	Y	21	4	1			51
							23	9									
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	41	1			36
							29	9									
07	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	134	1	1044	2	Y	7					43
							8	9									
08	1426	X	1287	-0-	-139	-0-	292	1	982	2	Y	12	2	1			53
							13	9									

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
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
05	3119	X	2940	-0-	-179	-0-	83	1	2857	2	N	-0-					4
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	75	1	2691	2	N	-0-					4
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	68	1	2783	2	N	-0-					4
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	157	1	2728	2	N	-0-					4

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
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	95	1	1263	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	25					39
							28	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	216	1	1351	2	Y	15	47	1			7
							17	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	Y	22					29
							24	9									
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	170	1	1322	2	Y	28	36	1			21
							31	9									
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	438	1	1476	2	Y	13	2	1			32
							14	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					2
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					2
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1255	2	Y	-0-					3
05	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	23	1	1219	2	Y	205	178	1			30
							226	9									
06	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	22	1	1278	2	Y	83	113	1			-0-
							91	9									
07	1798	X	1410	-0-	-388	-0-	19	1	1389	2	Y	2					2
							2	9									
08	1767	X	1574	-0-	-193	-0-	44	1	1530	2	Y	-0-	1	1	1	8	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	131	1	824	2	Y	46	3	1			59
							51	9									
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	139	1	858	2	Y	7	35	1			31
							8	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	127	1	988	2	Y	8					39
							9	9									
08	1271	X	965	-0-	-306	-0-	219	1	736	2	Y	9	1	1			47
							10	9									

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
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									
05	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	45	1	2625	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	40	1	2520	2	Y	13					13
							14	9									
07	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	33	1	2584	2	Y	13					26
							14	9									
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	77	1	2643	2	Y	15	41	1			-0-
							17	9									

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
03	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	169	1	2230	2	Y	69	94	1			73
							76	9									
04	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	201	1	1966	2	Y	100					173
							110	9									
05	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	323	1	2028	2	Y	36	158	1			51
							40	9									
06	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	322	1	1980	2	Y	50					101
							55	9									
07	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	266	1	2063	2	Y	9	64	1			46
							10	9									
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	584	1	1964	2	Y	53	3	1			96
							58	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	855	2	Y	11					48
							12	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	127	1	793	2	Y	5	14	1			39
							6	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	122	1	752	2	Y	3					42
							3	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	102	1	792	2	Y	1	27	1			16
							1	9									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	225	1	758	2	Y	1	1	1			16
							1	9									

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
03	682	N	162	-0-	-520	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	11	1	809	2	Y	-0-					-0-
*08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	37	1	232	2	Y	8	1	1			146
							9	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	48	181	1			13
							53	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					13
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	91	1	307	2	Y	-0-					13

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

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
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	319	1	1998	2	N	-0-	8	1			9
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	303	1	1865	2	N	-0-					9
07	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	230	1	1785	2	N	-0-	1	1			8
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	394	1	1327	2	N	-0-	1	1			7

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

03	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	71	1	936	2	Y	56	42	1			46
							62	9									
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	92	1	901	2	Y	32	48	1			30
							35	9									
05	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	164	1	1028	2	Y	15	4	1			41
							17	9									
06	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	137	1	847	2	Y	92	71	1			62
							101	9									
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	2	Y	17					79
							19	9									
*08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	302	1	1016	2	Y	28	2	1			105
							31	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

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
05	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	195	1	1223	2	N	90	187	1			10
							99	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	186	1	1142	2	N	-0-					10
07	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	151	1	1169	2	N	20					30
							22	9									
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	332	1	1118	2	N	-0-	2	1			28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	31	1	1808	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2190	X	1865	-0-	-325	-0-	29	1	1827	2	Y	8					8
							9	9									
07	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	26	1	2001	2	Y	8					16
							9	9									
*08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	1					167
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	70	126	1			111
							77	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	13					124
							14	9									
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	N	-0-					124

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

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
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	142	1	893	2	Y	55	109	1			147
							61	9									
06	660	X	497	-0-	-163	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					147
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					147
08	1085	X	817	-0-	-268	-0-	187	1	628	2	Y	2	1	1			148
							2	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

03	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	53	53	1			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

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-
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	20	1	1085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1489	2	Y	19					19
							21	9									
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-	1	1			18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	24 17	1 9	1528	2	Y	15	2	1			13
04	1830	N	1220	-0-	-610	-0-	27 6	1 9	1187	2	Y	5	1	1			17
05	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	34 24	1 9	1191	2	Y	22	39	1			-0-
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	29 9	1 9	1029	2	Y	8					8
07	1271	N	946	-0-	-325	-0-	22 11	1 9	913	2	Y	10					18
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	55 20	1 9	954	2	Y	18	36	1			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

03	744	X	47	-0-	-697	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	26	1	1422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					3
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	76	76	1			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	10	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	312	-0-	-78	-0-	5	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					5

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
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									
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	50	1	316	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	403	X	357	-0-	-46	-0-	41	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	85	1	288	2	Y	1					6
							1	9									

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
03	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	288	1	3815	2	Y	97	88	1			12
							107	9									
04	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-					12
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	597	1	3742	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	574	1	3533	2	Y	14					17
							15	9									
07	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	475	1	3686	2	Y	19					36
							21	9									
*08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1074	1	3615	2	Y	8	6	1			38
							9	9									

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
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									
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	100	1	625	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	390	X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
07	527	X	304	-0-	-223	-0-	34	1	262	2	Y	7					17
							8	9									
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1					18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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	571	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	65	1	404	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	2					6
							2	9									
*08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	174	1	584	2	Y	3	1	1			8
							3	9									

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
03	2945	X	856	-0-	-2089	-0-	9	1	846	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	9	1	580	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	783	-0-	-1647	-0-	11	1	666	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	2232	X	167	-0-	-2065	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	4	1	148	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

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
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									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					2
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	28	1	93	2	Y	1					2
							1	9									

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
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	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	20	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	23	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	30	1	1049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
05	1302	X	1155	-0-	-147	-0-	20	1	1098	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1290	X	1070	-0-	-220	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1078	-0-	-441	-0-	15	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	30	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	66	56	1			77
							73	9									
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					77
07	558	N	100	-0-	-458	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					77
08	558	X	398	-0-	-160	-0-	90	1	305	2	Y	3					80
							3	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	52	1	2801	2	Y	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	45	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2372	-0-	-1069	-0-	32	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	51	1	1747	2	Y	84	74	1			10
							92	9									

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
03	T. A.		4254	-0-	4254	8781	46	1	4204	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		3662	-0-	3662	12443	58	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	15043	X	2600	-0-	-12443	-0-	45	1	2553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	74	1	4317	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	4805	X	3479	-0-	-1326	-0-	47	1	3431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	95	1	3278	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

	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
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	232	2	N	3					52
							3	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	447	2	N	23	2	1			73
							25	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					73
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	2					75
							2	9									
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	147	1	493	2	N	-0-	1	1			74

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

	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
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									
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	213	1	1339	2	Y	23	159	1			81
							25	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	Y	18					99
							20	9									
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	196	1	1524	2	Y	21					120
							23	9									
*08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	414	1	1392	2	Y	22	2	1			140
							24	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

	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
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									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1959	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1	1987	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
07	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	37	1	1530	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	83	1	1430	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	471	1	2951	2	Y	17	86	1			8
						19	9									
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	482	1	2966	2	Y	13					21
						14	9									
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	388	1	3010	2	Y	17					38
						19	9									
*08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	828	1	2785	2	Y	7	4	1			41
						8	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

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	1151	2	Y	-0-					-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1209 N	829	-0-	-380	-0-	11	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	2139 X	970	-0-	-1169	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

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
05	3100 N	3371	-0-	271	423	461	1	2892	2	Y	16	102	1			10
						18	9									
06	3000 N	3243	-0-	243	666	451	1	2779	2	Y	12					22
						13	9									
07	3919 X	3253	-0-	-666	-0-	369	1	2866	2	Y	16					38
						18	9									
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	828	1	2786	2	Y	7	4	1			41
						8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3563	-0-	463	1416	37	1	3387	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	3000	N	2921	-0-	-79	1337	46	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	4401	X	3064	-0-	-1337	-0-	56	1	3006	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	49	1	2849	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	34	1	2461	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					15

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
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									
05	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	338	1	2119	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	374	1	2302	2	Y	17					46
							19	9									
07	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	258	1	1999	2	Y	21	55	1			12
							23	9									
08	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	513	1	1725	2	Y	12	3	1			21
							13	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	2	N	-0-					1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					1
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					1
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	47	1	170	2	N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					8
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	49	2	Y	10	18	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	48	2	Y	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	3 8	1 9	47	2	Y	7	14	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2538	-0-	-1554	-0-	28 2	1 9	2508	2	Y	2	2	1			-0-
04	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	48	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	61 161	1 9	3318	2	Y	146	146	1			-0-
06	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	42 198	1 9	2457	2	Y	180	180	1			-0-
07	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	33 1	1 9	2431	2	Y	1	1	1			-0-
08	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	76 1	1 9	2624	2	Y	1	1	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	6	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5	5	1			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	593	2	N	5	5	1			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	486	2	N	5	5	1			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	582	2	N	6	6	1			-0-
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	28 8	1 9	487	2	N	7	7	1			-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 #: 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
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	1881	2	Y	-0-					-0-
05	7367	X	1614	-0-	-5753	-0-	29	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	23	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	20	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	43	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	37	1	1274	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	36	1	1273	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	31	1	1295	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1302	N	776	-0-	-526	-0-	42	1	731	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	-0-	1	1			4
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	N	-0-					4
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	N	-0-					4
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	-0-					4
*08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					4

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					10
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					10
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					10
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					10
08	403	X	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					10

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
03	2542	N	2101	-0-	-441	-0-	20	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	30	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1735	-0-	-621	-0-	27	1	1602	2	N	96	10	1			86
							106	9									
06	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	23	1	1486	2	N	4	45	1			45
							4	9									
07	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	20	1	1548	2	N	4					49
							4	9									
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	46	1	1579	2	N	14	1	1			62
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	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

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	1393	2	N	8	8	1			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1223	2	N	8	8	1			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1209	2	N	8	8	1			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1090	2	N	7	7	1			-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	13 9	1 9	546	2	N	8	7	1			1
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	729	2	N	10	11	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	38 95	1 9	2463	2	Y	86	86	1			-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	71 11	1 9	2459	2	Y	10	10	1			-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	2452	2	Y	1	1	1			-0-
08	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	136 1	1 9	2360	2	Y	1	1	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	545	2	N	3	3	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	87	2	N	3	3	1			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	108	2	N	4	4	1			-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4 6	1 9	65	2	N	5	5	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

03	3038	X	827	-0-	-2211	-0-	12 21	1 9	794	2	N	19	19	1			-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66 20	1 9	2869	2	N	18	18	1			-0-
05	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	44 21	1 9	1521	2	N	19	18	1			1
06	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	49 20	1 9	1773	2	N	18	19	1			-0-
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	51 22	1 9	2094	2	N	20	18	1			2
08	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	115 28	1 9	1986	2	N	25	27	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	5	5	1			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	211	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

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
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									
05	4216	X	3705	-0-	-511	-0-	103	1	3547	2	N	50	48	1			2
							55	9									
06	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	93	1	3326	2	N	47	49	1			-0-
							52	9									
07	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	83	1	3416	2	N	54	50	1			4
							59	9									
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	198	1	3436	2	N	66	70	1			-0-
							73	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
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									
05	5518	X	4648	-0-	-870	-0-	129	1	4454	2	N	59	57	1			2
							65	9									
06	5310	X	4426	-0-	-884	-0-	118	1	4246	2	N	56	58	1			-0-
							62	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	106	1	4354	2	N	64	59	1			5
							70	9									
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	248	1	4296	2	N	78	83	1			-0-
							86	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	26	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	35	1			-0-

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
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	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	40 7	1 9	1367	2	Y	6	6	1			-0-
06	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	1392	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1264	2	Y	1	1	1			-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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	N	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-	1	1			5
06	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					5
07	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					5
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	961	2			N	-0-					5

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	27	2	N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	54	1	3495	2	Y	-0-	4	1			19
04	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	97	1	4197	2	Y	19					38
							21	9									
05	4836	X	4198	-0-	-638	-0-	118	1	4080	2	Y	-0-	19	1			19
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	107	1	3829	2	Y	-0-					19
07	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	91	1	3746	2	Y	-0-	1	1			18
08	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	230	1	3992	2	Y	-0-	3	1			15

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		124		-0-	124	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		105		-0-	105	229	3	1	96	2	Y	5	5	1				-0-
								6	9										
07	T. A.		93		-0-	93	322	2	1	91	2	Y	-0-						-0-
*08		322	N		-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	147	1	5093	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	132	1	4751	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	5084	X	3990	-0-	-1094	-0-	94	1	3894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	2	1			6
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	1	1			5
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					5
06	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	161	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	8	1	48	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	158	2	Y	3					5
							3	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	86	2	Y	4					9
							4	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	165	173	1			103
							182	9									
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	146	2	N	96					199
							106	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					199
06	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	2			N	-0-	138	1			61
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

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	583	2	Y	15					37
							17	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	90	1	563	2	Y	2	27	1			12
							2	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y	2					14
							2	9									
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	62	1	482	2	Y	1					15
							1	9									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	154	1	517	2	Y	6	1	1			20
							7	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	90	6	1			155
							99	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	942	2	N	3	80	1			78
							3	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	2					80
							2	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	6					86
							7	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	194	1	1219	2	Y	9	5	1			23
							10	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1085	2	Y	8					31
							9	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	149	1	1153	2	Y	9	33	1			7
							10	9									
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	318	1	1069	2	Y	7	2	1			12
							8	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	31	1	1084	2	N	47	45	1			2
							52	9									
06	2190	X	1105	-0-	-1085	-0-	29	1	1028	2	N	44	46	1			-0-
							48	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	84	1	3443	2	N	51	47	1			4
							56	9									
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	192	1	3332	2	N	62	66	1			-0-
							68	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		601	-0-	601	885	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		513	-0-	513	1398	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		325	-0-	325	1723	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
*08	2162	X	439	-0-	-1723	-0-	24	1	415	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		289	-0-	289	289	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		89	-0-	89	378	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		212	-0-	212	590	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	598	8	2			Y	-0-					-0-
*08	668	N	70	-0-	-598	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1	2859	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	53	1	1888	2	Y	19	1	1			18
							21	9									
07	4123	X	683	-0-	-3440	-0-	16	1	639	2	Y	25	31	1			12
							28	9									
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	203	1	3525	2	Y	20	32	1			-0-
							22	9									

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
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									
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	42	1	1467	2	N	55	1	1			54
							61	9									
06	2100	X	1094	-0-	-1006	-0-	28	1	1022	2	N	40	93	1			1
							44	9									
07	1922	X	807	-0-	-1115	-0-	19	1	788	2	N	-0-					1
08	1922	X	819	-0-	-1103	-0-	45	1	774	2	N	-0-					1

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
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1794	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									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1673	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	24	1	1545	2	Y	7					7
							8	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	21	1	1617	2	Y	7					14
							8	9									
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	47	1	1610	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									

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
03	3565	X	1787	-0-	-1778	-0-	27	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	74	1	3215	2	Y	5					5
							6	9									
05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	95	1	3266	2	Y	-0-	3	1			2
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	86	1	3083	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	62	1	2561	2	Y	-0-	1	1			1
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	-0-					1

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
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
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	193	1	1136	2	N	-0-					282
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					282
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	2	N	-0-					282
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	247	1	901	2	N	-0-					282

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
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									
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	48	1	1641	2	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
06	870	X	800	-0-	-70	-0-	22	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
08	1705	X	873	-0-	-832	-0-	47	1	819	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

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
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									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	103	1	3565	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
06	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	82	1	2949	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3499	2	Y	7	1	1			10
							8	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	2	Y	12	22	1			-0-
							13	9									

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
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									
05	3875	X	2947	-0-	-928	-0-	83	1	2850	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	3510	X	1871	-0-	-1639	-0-	51	1	1814	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3441	X	1632	-0-	-1809	-0-	39	1	1586	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	2697	X	1655	-0-	-1042	-0-	90	1	1553	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									

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
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-
05	4906	X	3618	-0-	-1288	-0-	102	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	89	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	3191	2	N	-0-					-0-
*08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	172	1	2987	2	N	-0-					-0-

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
03	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	24	1	1524	2	Y	-0-	2	1			9
04	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	28	1	1192	2	Y	13					22
							14	9									
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-	11	1			11
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	-0-					11
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	Y	-0-	1	1			10
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-	1	1			9

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

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
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									
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	29	1	1017	2	N	15					15
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	N	11	26	1			-0-
							12	9									
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	546	-0-	-508	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	X	46	-0-	-140	-0-	2	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

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	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	51	1	1816	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	47	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	106	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	46	1	1598	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	48	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	40	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	91	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	3014	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4278	X	2958	-0-	-1320	-0-	82	1	2830	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	105	1	3773	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	96	1	3948	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	214	1	3705	2	Y	26	42	1			-0-
							29	9									

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
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
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	657	2	N	10	119	1			23
							11	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					23
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	78	1	605	2	N	-0-					23
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	174	1	584	2	N	-0-	1	1			22

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
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	457	2	Y	1					2
							1	9									
05	589	X	432	-0-	-157	-0-	59	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	660	X	498	-0-	-162	-0-	69	1	428	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	X	342	-0-	-309	-0-	39	1	302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	651	X	384	-0-	-267	-0-	88	1	295	2	Y	1					2
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	50	1	3185	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									
05	3658	X	2907	-0-	-751	-0-	80	1	2775	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	74	1	2651	2	Y	28	1	1			27
							31	9									
07	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	71	1	2930	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	161	1	2791	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									

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
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									
05	2635	N	573	-0-	-2062	-0-	16	1	543	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2910	X	622	-0-	-2288	-0-	17	1	599	2	Y	5					5
							6	9									
07	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	11	1	444	2	Y	6					11
							7	9									
08	2046	X	478	-0-	-1568	-0-	25	1	441	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									

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
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	3745	2	Y	5	2	1			11
							6	9									
05	4991	X	4186	-0-	-805	-0-	117	1	4049	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	111	1	3987	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	111	1	4569	2	Y	9	2	1			13
							10	9									
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	245	1	4239	2	Y	15	28	1			-0-
							17	9									

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
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									
05	589	X	428	-0-	-161	-0-	12	1	398	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	18	1	628	2	Y	10					10
							11	9									
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	8	1	331	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
08	806	X	363	-0-	-443	-0-	19	1	333	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	X	411	-0-	-116	-0-	11	1	383	2	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	4	1	161	2	Y	5					5
							6	9									
07	279	X	144	-0-	-135	-0-	3	1	133	2	Y	7					12
							8	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	7	1	128	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									

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
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	163	1	10463	2	N	-0-	17	1			58
04	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	2	N	-0-	7	1			51
05	9579	X	9549	-0-	-30	-0-	269	1	9280	2	N	-0-	4	1			47
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	247	1	8875	2	N	-0-	4	1			43
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	215	1	8875	2	N	-0-	4	1			39
*08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	527	1	9140	2	N	-0-	4	1			35

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
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	42	1	2709	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	60	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	73	1	2535	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	65	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	59	1	2419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	3					3
							3	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	13454	X	11212	-0-	-2242	-0-	311	1	10739	2	N	147	141	1			6
							162	9									
06	12660	X	10581	-0-	-2079	-0-	283	1	10145	2	N	139	145	1			-0-
							153	9									
07	12958	X	10857	-0-	-2101	-0-	253	1	10428	2	N	160	147	1			13
							176	9									
08	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	601	1	10410	2	N	196	209	1			-0-
							216	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	4	1			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	2	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	1					1
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

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									
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	287	1	9926	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	260	1	9330	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	10850	X	9971	-0-	-879	-0-	236	1	9731	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	10478	X	10303	-0-	-175	-0-	562	1	9737	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

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									
05	59489	X	42412	-0-	-17077	-0-	767	1	41427	2	N	198	212	1			-0-
							218	9									
06	50220	X	43903	-0-	-6317	-0-	739	1	42962	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
07	52731	X	39294	-0-	-13437	-0-	529	1	38755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	52731	X	33912	-0-	-18819	-0-	953	1	32940	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

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									
05	34472	X	33257	-0-	-1215	-0-	935	1	32308	2	N	13	11	1			2
							14	9									
06	33360	X	30982	-0-	-2378	-0-	837	1	30040	2	N	95	63	1			34
							105	9									
07	35185	X	31184	-0-	-4001	-0-	739	1	30442	2	N	3	12	1			25
							3	9									
08	35185	X	30215	-0-	-4970	-0-	1649	1	28566	2	N	-0-	13	1			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61473	X	46915	-0-	-14558	-0-	512	1	46386	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									
05	58125	X	42660	-0-	-15465	-0-	775	1	41861	2	N	22	27	1			2
							24	9									
06	50820	X	40807	-0-	-10013	-0-	687	1	39908	2	N	193	195	1			-0-
							212	9									
07	50437	X	9480	-0-	-40957	-0-	128	1	9350	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	46903	X	38025	-0-	-8878	-0-	1068	1	36936	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									

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
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	65260	2	N	40	8	1			47
							44	9									
05	98487	X	65955	-0-	-32532	-0-	1196	1	64563	2	N	178	225	1			-0-
							196	9									
06	85050	X	60211	-0-	-24839	-0-	1018	1	59162	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
07	83452	X	2356	-0-	-81096	-0-	32	1	2323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76663	X	55479	-0-	-21184	-0-	1559	1	53890	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

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
03	98239	X	80823	-0-	-17416	-0-	878	1	79479	2	N	424	435	1			-0-
							466	9									
04	95070	X	72144	-0-	-22926	-0-	1144	1	70738	2	N	238	186	1			52
							262	9									
05	91202	X	69183	-0-	-22019	-0-	1254	1	67713	2	N	196	226	1			22
							216	9									
06	86520	X	64357	-0-	-22163	-0-	1084	1	63025	2	N	225	207	1			40
							248	9									
07	87203	X	59874	-0-	-27329	-0-	804	1	58918	2	N	138	159	1			19
							152	9									
08	80817	X	52217	-0-	-28600	-0-	1462	1	50558	2	N	179	198	1			-0-
							197	9									

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
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									
05	117583	X	83183	-0-	-34400	-0-	1442	1	81578	2	Y	148	222	1			-0-
							163	9									
06	96120	X	74128	-0-	-21992	-0-	1254	1	72874	2	Y	-0-					-0-
07	93031	X	68100	-0-	-24931	-0-	917	1	67165	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	87234	X	58544	-0-	-28690	-0-	1645	1	56867	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	121582	X	88747	-0-	-32835	-0-	1479	1	87206	2	N	56	56	1			-0-
							62	9									
06	106410	X	80695	-0-	-25715	-0-	1242	1	79037	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
07	109957	X	75793	-0-	-34164	-0-	951	1	74765	2	N	70	18	1			52
							77	9									
08	108686	X	76440	-0-	-32246	-0-	2143	1	74297	2	N	-0-	32	1			20

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
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									
05	45663	X	37494	-0-	-8169	-0-	678	1	36592	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
06	44190	X	35599	-0-	-8591	-0-	600	1	34880	2	N	108	16	1			92
							119	9									
07	42470	X	33027	-0-	-9443	-0-	444	1	32494	2	N	81	173	1			-0-
							89	9									
08	40486	X	28561	-0-	-11925	-0-	801	1	27686	2	N	67	14	1			53
							74	9									

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
03	107105	X	77517	-0-	-29588	-0-	748	1	76668	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									
05	90520	X	65442	-0-	-25078	-0-	1091	1	64307	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	87600	X	58430	-0-	-29170	-0-	905	1	57445	2	N	73	51	1			22
							80	9									
07	81902	X	55492	-0-	-26410	-0-	697	1	54778	2	N	15	13	1			24
							17	9									
08	77531	X	55127	-0-	-22404	-0-	1545	1	53582	2	N	-0-	23	1			1

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
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									
05	73966	X	53281	-0-	-20685	-0-	888	1	52330	2	N	57	33	1			88
							63	9									
06	67290	X	42218	-0-	-25072	-0-	653	1	41453	2	N	102	190	1			-0-
							112	9									
07	64511	X	49186	-0-	-15325	-0-	618	1	48556	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	60791	X	43921	-0-	-16870	-0-	1231	1	42670	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	244249	X	147834	-0-	-96415	-0-	2464	1	145285	2	N	77	90	1			-0-
							85	9									
06	190560	X	129055	-0-	-61505	-0-	1993	1	126812	2	N	227	227	1			-0-
							250	9									
07	184512	X	120775	-0-	-63737	-0-	1516	1	119228	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	174840	X	110919	-0-	-63921	-0-	3108	1	107760	2	N	46	46	1			-0-
							51	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
03	51646	X	35497	-0-	-16149	-0-	342	1	35043	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									
05	40920	X	29686	-0-	-11234	-0-	496	1	29179	2	N	10	181	1			54
							11	9									
06	39600	X	27564	-0-	-12036	-0-	427	1	27096	2	N	37	46	1			45
							41	9									
07	39897	X	26858	-0-	-13039	-0-	335	1	26294	2	N	208	180	1			73
							229	9									
08	35495	X	25300	-0-	-10195	-0-	710	1	24560	2	N	27	11	1			89
							30	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	168421	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
05	383253	X	136770	-0-	-246483	-0-	2171	1	134103	2	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
06	370890	X	140465	-0-	-230425	-0-	2173	1	138289	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	204879	X	39700	-0-	-165179	-0-	498	1	39188	2	Y	13	9	1	4	8	-0-
							14	9									
08	176762	X	112769	-0-	-63993	-0-	3163	1	109549	2	Y	52	48	1	4	8	-0-
							57	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
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									
05	234980	X	88654	-0-	-146326	-0-	2475	1	85517	2	N	602	583	1			221
							662	9									
06	227400	X	79437	-0-	-147963	-0-	2148	1	77078	2	N	192	382	1			31
							211	9									
07	234980	X	75161	-0-	-159819	-0-	1773	1	73069	2	N	290	196	1			125
							319	9									
08	108965	X	70167	-0-	-38798	-0-	3812	1	66062	2	N	266	391	1			-0-
							293	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	412734	X	141097	-0-	-271637	-0-	2351	1	138594	2	N	138	87	1	54	8	-0-
							152	9									
06	399420	X	50537	-0-	-348883	-0-	781	1	49572	2	Y	167	124	1	43	8	-0-
							184	9									
07	412734	X	126321	-0-	-286413	-0-	1586	1	124679	2	Y	51	46	1			5
							56	9									
08	175894	X	105996	-0-	-69898	-0-	2967	1	102871	2	Y	144	149	1			-0-
							158	9									

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
*03	293768	X	78506	-0-	-215262	-0-	744	1	76273	2	N	1354	1320	1	3	8	1643
							1489	9									
*04	94950	X	56611	-0-	-38339	-0-	785	1	54777	2	N	954	712	1			1885
							1049	9									
*05	98115	X	55852	-0-	-42263	-0-	915	1	53848	2	N	990	1122	1			1753
							1089	9									
*06	94950	X	43279	-0-	-51671	-0-	657	1	41761	2	N	783	718	1			1818
							861	9									
*07	98115	X	35514	-0-	-62601	-0-	436	1	34210	2	N	789	736	1			1871
							868	9									
*08	78492	X	45552	-0-	-32940	-0-	1254	1	43393	2	N	823	920	1	2	8	1772
							905	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		177725	-0-	177725	322811	2711	1	174340	2	N	613	766	1			-0-
							674	9									
04	458911	X	136100	-0-	-322811	-0-	3066	1	132569	2	N	423	423	1			-0-
							465	9									
05	229493	X	119012	-0-	-110481	-0-	3335	1	115241	2	N	396	396	1			-0-
							436	9									
06	222090	X	95207	-0-	-126883	-0-	2570	1	92200	2	N	397	397	1			-0-
							437	9									
07	229493	X	88701	-0-	-140792	-0-	2092	1	86184	2	N	386	386	1			-0-
							425	9									
08	229493	X	81571	-0-	-147922	-0-	4438	1	76905	2	N	207	207	1			-0-
							228	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		145628	-0-	145628	145628	2224	1	143071	2	N	303	183	1	70	8	50
							333	9									
04	369807	X	224179	-0-	-145628	-0-	5057	1	218618	2	N	458	353	1			155
							504	9									
05	235693	X	204639	-0-	-31054	-0-	5742	1	198410	2	N	443	598	1			-0-
							487	9									
06	228090	X	179144	-0-	-48946	-0-	4844	1	173810	2	N	445	419	1			26
							490	9									
07	235693	X	143111	-0-	-92582	-0-	3381	1	139304	2	N	387	411	1	2	8	-0-
							426	9									
08	235693	X	100738	-0-	-134955	-0-	5490	1	95138	2	N	100	43	1			57
							110	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172399	X	172399	-0-	-0-	-0-	2430	1	169515	2	N	413	192	1	2	8	219
							454	9									
05	205127	X	168767	-0-	-36360	-0-	2808	1	165279	2	N	618	837	1			-0-
							680	9									
06	198510	X	136564	-0-	-61946	-0-	2109	1	134005	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									
07	205127	X	119180	-0-	-85947	-0-	1498	1	117581	2	N	92	27	1			65
							101	9									
08	205127	X	103558	-0-	-101569	-0-	2904	1	100485	2	N	154	219	1			-0-
							169	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		244529	-0-	244529	690908	2355	1	241182	2	N	902	974	1			-0-
							992	9									
04	879622	X	188714	-0-	-690908	-0-	2657	1	185246	2	N	737	737	1			-0-
							811	9									
05	304358	X	185942	-0-	-118416	-0-	3096	1	182336	2	N	464	464	1			-0-
							510	9									
06	294540	X	167681	-0-	-126859	-0-	2590	1	164618	2	N	430	430	1			-0-
							473	9									
07	304358	X	153179	-0-	-151179	-0-	1923	1	151008	2	N	225	213	1			12
							248	9									
08	304358	X	137635	-0-	-166723	-0-	3851	1	133409	2	N	341	353	1			-0-
							375	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1490	2	9	9	N	8					60
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					70
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			77
*06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1315	2	8	9	N	7					84
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1624	2	136	9	N	124	183	1			25
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1104	2	29	9	N	26	2	8			30

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
03	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					130
04	1170	N	6	-0-	-1164	-0-	6	2			N	-0-					130
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	6	2	11	9	N	10					140
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					140
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					140

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
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
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2427	2	64	9	N	58					245
06	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	1820	2	2	9	N	2	178	1	2	8	67
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1	1	8			67
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	1	8			76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	229	1	881	2	N	-0-					6
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	229	1	244	2	N	-0-					6

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
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									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2					2
							2	9									
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2					4
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					4

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
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									
05	1023	X	645	-0-	-378	-0-	87	1	470	2	Y	80	2	8			87
							88	9									
06	990	X	562	-0-	-428	-0-	87	1	387	2	Y	80					167
							88	9									
07	899	X	849	-0-	-50	-0-	87	1	674	2	Y	80					247
							88	9									
*08	837	X	91	-0-	-746	-0-	87	2	4	9	Y	4	4	8			247

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	2	8			734
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					734
07	248	X	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					734
08	372	X	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					734

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11	9	Y	10	2	8			15
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	Y	10					25
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					35

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	2	12	9	Y	11					11
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	Y	11					22
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11					33
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					33

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					100
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					100
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	210	2	Y	3					11
							3	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					17

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
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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	Y	20					22
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	Y	20					42
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	234	2	22	9	Y	20					62
*08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					62

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	95	1	1505	2	Y	11	4	8			84
							12	9									
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	81	1	1469	2	Y	9	3	8			90
							10	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	2	Y	8	3	8			95
							9	9									
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	83	1	1485	2	Y	10	89	1	2	8	14
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	96	1	1518	2	Y	9	4	8			58
							10	9									
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	79	1	1439	2	Y	7	2	8			63
							8	9									
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	80	1	1452	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	78	1	1391	2	Y	5	1	8			67
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	109	1	1719	2	Y	20	6	8			36
							22	9									
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	78	1	1422	2	Y	12	29	1	5	8	14
							13	9									
07	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	76	1	1377	2	Y	15	11	1	3	8	15
							17	9									
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	83	1	1479	2	Y	15	10	1	3	8	17
							17	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	300	2	Y	11	34	1	2	8	29
							12	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	236	2	Y	4					33
							4	9									
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	274	2	Y	2	29	1			6
							2	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	283	2	Y	1					7
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1075	2	Y	20	3	8			115
							22	9									
06	1200	N	829	-0-	-371	-0-	42	1	766	2	Y	19	100	1	2	8	32
							21	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	52	1	954	2	Y	25	2	8			55
							28	9									
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	Y	7	2	8			60
							8	9									

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
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									
05	2511	X	1055	-0-	-1456	-0-	178	1	854	2	Y	21	3	8			91
							23	9									
06	2430	X	588	-0-	-1842	-0-	121	1	452	2	Y	14	4	8			101
							15	9									
07	2077	X	932	-0-	-1145	-0-	180	1	737	2	Y	14	3	8			112
							15	9									
*08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	440	1	2403	2	Y	14	5	8			121
							15	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	90	1	1424	2	Y	11	3	8			83
							12	9									
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	74	1	1348	2	Y	4	2	8			85
							4	9									
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	77	1	1399	2	Y	4	2	8			87
							4	9									
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	76	1	1360	2	Y	5	81	1	2	8	9
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35	1	559	2	Y	12	97	1	2	8	27
							13	9									
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	37	1	667	2	Y	7	1	8			33
							8	9									
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	30	1	544	2	Y	7	1	8			39
							8	9									
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	30	1	536	2	Y	9	1	8			47
							10	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	37	-0-	-1420	-0-	2	1	34	2	Y	1					38
							1	9									
06	540	N	49	-0-	-491	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					38
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	34	1			4
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					4

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
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									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	3	14	1	1	8	3
							3	9									
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	3	1	8			5
							3	9									

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
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									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	16	28	1	6	8	8
							18	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	17	10	1	4	8	11
							19	9									
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	72	1	1318	2	Y	16	10	1	2	8	15
							18	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	80	1	1432	2	Y	14	11	1	2	8	16
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

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
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									
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	102	1	1608	2	Y	17	5	8			169
							19	9									
06	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	80	1	1465	2	Y	12	2	8			179
							13	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	89	1	1614	2	Y	16	3	8			192
							18	9									
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	75	1	1350	2	Y	9	2	8			199
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

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
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									
05	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	215	1	3392	2	Y	75	7	8			179
							83	9									
06	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	175	1	3182	2	Y	37	144	1	6	8	66
							41	9									
07	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	173	1	3161	2	Y	55	52	1	4	8	65
							61	9									
08	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	173	1	3092	2	Y	50	43	1	3	8	69
							55	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

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
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									
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	65	1	1034	2	Y	9	4	8			135
							10	9									
06	1200	N	699	-0-	-501	-0-	36	1	652	2	Y	10	1	8			144
							11	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	39	1	711	2	Y	12	125	1	2	8	29
							13	9									
08	1116	N	576	-0-	-540	-0-	30	1	544	2	Y	2					31
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	11	3	8			65
							12	9									
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	89	1	1629	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
07	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1554	2	Y	16	65	1	1	8	22
							18	9									
08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	85	1	1516	2	Y	11	2	8			31
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	12	83	1	3	8	24
							13	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	20	2	8			42
							22	9									
*07	868	N	587	-0-	-281	-0-	30	1	547	2	Y	9					51
							10	9									
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	18	1	326	2	Y	6	1	8			56
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	20	6	8			64
							22	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	100	1	1817	2	Y	8	4	8			68
							9	9									
07	2015	N	1432	-0-	-583	-0-	74	1	1350	2	Y	7	2	8			73
							8	9									
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					73

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	19	1	356	2	Y	5	12	1	2	8	2
							6	9									
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	13	1	236	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	385	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

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
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									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	15					145
							17	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	17					162
							19	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	30	1	538	2	N	-0-					162
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	29	1	520	2	N	13					175
							14	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		499	-0-	499	956	9	1	490	2	Y	-0-					37
04	14B2 EXT		270	-0-	270	1226	5	1	265	2	Y	-0-					37
05	14B2 EXT		156	-0-	156	1382	3	1	153	2	Y	-0-					37
06	14B2 EXT		140	-0-	140	1522	2	1	138	2	Y	-0-	35	1			2
*07	T. A.		130	-0-	130	1652	2	1	128	2	Y	-0-					2
*08	1706	N	54	-0-	-1652	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					2

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
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									
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	72	1	1142	2	Y	47	8	8			164
							52	9									
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	59	1	1078	2	Y	48	142	1	6	8	64
							53	9									
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	56	1	1018	2	Y	39	4	8			99
							43	9									
08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	58	1	1038	2	Y	43	4	8			138
							47	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	159	1	2650	2	Y	18	6	8			72
							20	9									
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	158	1	2555	2	Y	14	5	8			81
							15	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	165	1	2604	2	Y	17	3	8			95
							19	9									
06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	139	1	2537	2	Y	28	3	8			120
							31	9									
07	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	132	1	2408	2	Y	28	111	1	3	8	34
							31	9									
08	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	130	1	2323	2	Y	3	2	8			35
							3	9									

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
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									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	N	11	4	8			62
							12	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	4	3	8			63
							4	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	N	10	3	8			70
							11	9									
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1899	2	N	10	3	8			77
							11	9									

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
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-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2					2
							2	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					4
							2	9									
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	3					7
							3	9									

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
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									
05	1674	X	779	-0-	-895	-0-	40	1	729	2	Y	9	18	1	4	8	4
							10	9									
06	1620	X	811	-0-	-809	-0-	42	1	760	2	Y	8	5	1	1	8	6
							9	9									
07	1674	X	913	-0-	-761	-0-	47	1	853	2	Y	12	6	1	1	8	11
							13	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	39	1	698	2	Y	10	8	1	1	8	12
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	96	1	1523	2	Y	17	5	8			162
							19	9									
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	78	1	1429	2	Y	16	3	8			175
							18	9									
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	78	1	1419	2	Y	18	4	8			189
							20	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	78	1	1396	2	Y	11	1	8			199
							12	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

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									
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	712	1	5158	2	Y	15					90
							17	9									
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	873	1	7023	2	Y	49					139
							54	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	892	1	6609	2	Y	27	2	8			164
							30	9									
08	9300	X	6649	-0-	-2651	-0-	807	1	5824	2	Y	16					180
							18	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

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									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	41	42	1	4	8	27
							45	9									
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	73	1	1323	2	Y	41	42	1	4	8	22
							45	9									
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	79	1	1432	2	Y	21	3	8			40
							23	9									
08	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	61	1	1092	2	Y	17	28	1	2	8	27
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

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									
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	10	1	189	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	17	1	310	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	355	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	4	4	1			6
							4	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

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									
05	2635	N	1963	-0-	-672	-0-	116	1	1827	2	Y	18	4	8			152
							20	9									
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	115	1	2094	2	Y	10	2	8			160
							11	9									
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	117	1	2134	2	Y	9	2	8			167
							10	9									
08	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	120	1	2149	2	Y	9	3	8			173
							10	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

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									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	N	37	4	8			85
							41	9									
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	59	1	222	2	N	17	2	8			100
							19	9									
07	527	N	117	-0-	-410	-0-	23	1	94	2	N	-0-					100
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	N	27					174
							30	9									
07	3100	N	3291	-0-	191	191	169	1	3085	2	N	34	176	1	4	8	28
							37	9									
*08	3044	N	2853	-0-	-191	-0-	150	1	2693	2	N	9	5	8			32
							10	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

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									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	19	6	8			63
							21	9									
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	69	1	1262	2	Y	11	4	8			70
							12	9									
07	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	73	1	1322	2	Y	14	3	8			81
							15	9									
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	83	1	1480	2	Y	12	4	8			89
							13	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

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									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	98	2	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	2					5
							2	9									
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	46	1	837	2	Y	13	32	1	2	8	9
							14	9									
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	39	1	708	2	Y	14	10	1	3	8	10
							15	9									
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	41	1	744	2	Y	18	9	1	2	8	17
							20	9									
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	16	12	1	2	8	19
							18	9									

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
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									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	2	Y	8	5	8			132
							9	9									
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	114	1	2079	2	Y	9	4	8			137
							10	9									
07	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	121	1	2198	2	Y	6	3	8			140
							7	9									
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	120	1	2149	2	Y	7	3	8			144
							8	9									

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
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-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					67
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					67
*07	589	N	95	-0-	-494	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					67
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					52

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	216	1	3408	2	Y	19	6	8			45
							21	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3360	2	Y	21	6	8			60
							23	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	195	1	3555	2	Y	13	56	1	4	8	13
							14	9									
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	201	1	3599	2	Y	12	4	8			21
							13	9									

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
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									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	N	42	7	8			189
							46	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	76	1	1383	2	N	16	5	8			200
							18	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	34	177	1	4	8	53
							37	9									
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	75	1	1335	2	N	22	3	8			72
							24	9									

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
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									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	Y	27	3	8			84
							30	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	2	Y	33	3	8			114
							36	9									
07	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	115	1	2090	2	Y	22	107	1	2	8	27
							24	9									
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	Y	18	3	8			42
							20	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	47	1	750	2	Y	2					18
							2	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	34	1	619	2	Y	2					20
							2	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	36	1	664	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	734	2	Y	3	1	8			8
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	133	1	2102	2	Y	9	4	8			63
							10	9									
06	2520	N	1788	-0-	-732	-0-	92	1	1686	2	Y	9	3	8			69
							10	9									
07	2294	N	1814	-0-	-480	-0-	94	1	1705	2	Y	14	62	1	2	8	19
							15	9									
08	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	100	1	1783	2	Y	8	2	8			25
							9	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	46	1	725	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
06	1050	X	876	-0-	-174	-0-	45	1	816	2	Y	14	38	1	1	8	18
							15	9									
07	899	X	835	-0-	-64	-0-	42	1	774	2	Y	17	1	8			34
							19	9									
08	899	X	765	-0-	-134	-0-	40	1	723	2	Y	2					36
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	118	1	1867	2	Y	13	4	8			27
							14	9									
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	99	1	1801	2	Y	10	3	8			34
							11	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	102	1	1850	2	Y	9	2	8			41
							10	9									
08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	96	1	1711	2	Y	3	2	8			42
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					36
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	1					37
							1	9									
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	31	1			6
08	930	N	442	-0-	-488	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					6

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
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									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	N	22	178	1	1	8	87
							24	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	9	1	8			95
							10	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	N	18	1	8			112
							20	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	21	1	8			132
							23	9									

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
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									
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	167	1	2647	2	N	28	6	8			157
							31	9									
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	140	1	2560	2	N	5	5	8			157
							6	9									
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	141	1	2561	2	N	3	3	8			157
							3	9									
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	146	1	2621	2	N	3	3	8			157
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	297	1	4687	2	Y	18	8	8			42
							20	9									
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	252	1	4600	2	Y	13	36	1	5	8	14
							14	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	262	1	4769	2	Y	10	3	8			21
							11	9									
*08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	12	4	8			29
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	228	1	3608	2	Y	43	6	8			110
							47	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	187	1	3404	2	Y	31	5	8			136
							34	9									
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	207	1	3771	2	Y	30	3	8			163
							33	9									
08	4154	X	3238	-0-	-916	-0-	171	1	3056	2	Y	10	3	8			170
							11	9									

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
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	176	1	9464	2	Y	41	16	8			57
							45	9									
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	164	1	9499	2	Y	110	15	8			152
							121	9									
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	185	1	11097	2	Y	96	156	1	12	8	80
							106	9									
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	167	1	10655	2	Y	31	3	8			108
							34	9									
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	178	1	10723	2	Y	17	2	8			123
							19	9									
08	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	177	1	10538	2	Y	19	3	8			139
							21	9									

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
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
05	16802	X	10240	-0-	-6562	-0-	10184	2	56	9	N	51	1	8			95
06	15840	X	38	-0-	-15802	-0-	38	2			N	-0-					95
07	16368	X	539	-0-	-15829	-0-	539	2			N	-0-					95
08	13330	X	9915	-0-	-3415	-0-	9878	2	37	9	N	34	1	8			128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15965	X	13919	-0-	-2046	-0-	1688	1	12224	2	Y	6	6	8			278
							7	9									
06	15420	X	13469	-0-	-1951	-0-	1474	1	11857	2	Y	125	7	8			375
							138	9									
07	14353	X	13979	-0-	-374	-0-	1659	1	12297	2	Y	21	6	8			390
							23	9									
*08	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	1678	1	12119	2	Y	-0-	168	1	3	8	176

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
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									
05	11408	X	8826	-0-	-2582	-0-	524	1	8281	2	N	19	4	8			169
							21	9									
06	10590	X	8692	-0-	-1898	-0-	450	1	8198	2	N	40	2	8			207
							44	9									
07	9889	X	9177	-0-	-712	-0-	477	1	8683	2	N	15	3	8			219
							17	9									
08	9889	X	9160	-0-	-729	-0-	484	1	8661	2	N	14	4	8			229
							15	9									

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
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									
05	23591	X	21438	-0-	-2153	-0-	1274	1	20131	2	N	30	179	1	11	8	55
							33	9									
06	22170	X	20289	-0-	-1881	-0-	1054	1	19213	2	N	20	7	8			68
							22	9									
07	22196	X	20824	-0-	-1372	-0-	1082	1	19719	2	N	21	6	8			83
							23	9									
08	22196	X	19975	-0-	-2221	-0-	1056	1	18899	2	N	18	6	8			95
							20	9									

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
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									
05	21948	X	20887	-0-	-1061	-0-	2531	1	18326	2	Y	27	21	8			281
							30	9									
06	21240	X	19843	-0-	-1397	-0-	2161	1	17392	2	Y	264	176	1	29	8	340
							290	9									
07	21793	X	20278	-0-	-1515	-0-	2397	1	17762	2	Y	108	27	8			421
							119	9									
08	20894	X	20022	-0-	-872	-0-	2433	1	17566	2	Y	21	165	1	20	8	257
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27383	2	66	9	N	60	179	1	13	8	117
06	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25948	2	62	9	N	56	9	8			164
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25496	2	63	9	N	57	6	8			215
*08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24553	2	45	9	N	41	7	8			249

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

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									
05	38967	X	31864	-0-	-7103	-0-	1895	1	29946	2	N	21	16	8			224
							23	9									
06	35880	X	29708	-0-	-6172	-0-	1544	1	28144	2	N	18	10	8			232
							20	9									
07	35805	X	30224	-0-	-5581	-0-	1571	1	28612	2	N	37	182	1	7	8	80
							41	9									
08	34658	X	29336	-0-	-5322	-0-	1551	1	27756	2	N	26	8	8			98
							29	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

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									
05	52235	X	45865	-0-	-6370	-0-	2725	1	43072	2	N	62	170	1	24	8	53
							68	9									
06	48030	X	43684	-0-	-4346	-0-	2269	1	41368	2	N	43	19	8			77
							47	9									
07	49631	X	43580	-0-	-6051	-0-	2266	1	41277	2	N	34	13	8			98
							37	9									
08	49631	X	42247	-0-	-7384	-0-	2233	1	39957	2	N	52	13	8			137
							57	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

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									
05	40114	X	35021	-0-	-5093	-0-	2080	1	32875	2	N	60	30	8			232
							66	9									
06	36240	X	33235	-0-	-3005	-0-	1725	1	31460	2	N	45	178	1	21	8	78
							50	9									
07	37448	X	33851	-0-	-3597	-0-	1759	1	32048	2	N	40	15	8			103
							44	9									
08	37448	X	32595	-0-	-4853	-0-	1723	1	30824	2	N	44	15	8			132
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	46965	X	34587	-0-	-12378	-0-	34401	2	186	9	N	169	183	1	34	8	117
06	42120	X	34586	-0-	-7534	-0-	1789	1	32614	2	N	166	181	1	27	8	75
							183	9									
07	39463	X	36916	-0-	-2547	-0-	1918	1	34935	2	N	57	22	8			110
							63	9									
08	38347	X	36297	-0-	-2050	-0-	1914	1	34240	2	N	130	21	8			219
							143	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

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
05	76973	X	54529	-0-	-22444	-0-	54314	2	215	9	N	195	178	1	52	8	163
06	68100	X	50963	-0-	-17137	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38	8	120
07	65813	X	49374	-0-	-16439	-0-	49191	2	183	9	N	166	175	1	28	8	83
08	62031	X	46892	-0-	-15139	-0-	46721	2	171	9	N	155	28	8			210

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

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
05	107353	X	76020	-0-	-31333	-0-	75837	2	183	9	N	166	56	8			202
06	94770	X	70602	-0-	-24168	-0-	70444	2	158	9	N	144	178	1	36	8	132
07	91047	X	69632	-0-	-21415	-0-	69491	2	141	9	N	128	180	1	25	8	55
08	85808	X	66367	-0-	-19441	-0-	66227	2	140	9	N	127	27	8			155

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	889	1	3510	3	N	-0-					40
06	4110	X	3070	-0-	-1040	-0-	510	1	2560	3	N	-0-					40
07	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	493	1	1973	3	N	-0-					40
08	4247	X	3420	-0-	-827	-0-	739	1	2681	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

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
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	503	1	1985	3	N	-0-					50
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	3	N	-0-					50
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1267	3	N	-0-					50
08	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	243	1	880	3	N	-0-					50

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

03	7440	X	4952	-0-	-2488	-0-	4952	2			N	-0-					49
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	5302	2			N	-0-					49
05	7440	X	1993	-0-	-5447	-0-	1993	2			N	-0-					49
06	7200	X	1960	-0-	-5240	-0-	1960	2			N	-0-					49
07	5487	X	44	-0-	-5443	-0-	44	2			N	-0-					49
08	5487	X	491	-0-	-4996	-0-	488	2	3	9	N	3					52

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					63
04	3000	X	1118	-0-	-1882	-0-	1118	2			N	-0-					63
05	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	1338	2			N	-0-					63
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					63
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					63
*08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

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									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3799	2	8	9	N	7					42
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3603	2	28	9	N	25					67
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11					78
*08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12					90

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	35	1			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	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

03	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	2			N	-0-					25
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-					25
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			N	-0-					25
06	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					25
07	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					25
08	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

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									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	5					113
							6	9									
06	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	46	1	1509	2	N	1					114
							1	9									
07	1891	N	1043	-0-	-848	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					114
08	1581	N	272	-0-	-1309	-0-	8	1	264	2	N	-0-					114

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

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
05	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	143	1	4604	2	N	-0-					98
06	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	137	1	4495	2	N	-0-					98
07	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	138	1	4712	2	N	-0-					98
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	136	1	4640	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					43
04	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	149	2			N	-0-					43
05	806	N	125	-0-	-681	-0-	125	2			N	-0-					43
06	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	107	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1713	2	N	-0-					118
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	2	N	-0-					118
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	36	1	1216	2	N	-0-					118
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					118

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	183	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

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									
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	300	1	2890	2	N	2					153
							2	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	300	1	3146	2	N	2					155
							2	9									
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	290	1	2280	2	N	-0-					155
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	310	1	3100	2	N	-0-					155

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

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
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8394	3	44	9	Y	40					72
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	85	1	8059	3	Y	26	65	1			33
							29	9									
07	8649	X	7019	-0-	-1630	-0-	180	1	6833	3	Y	5					38
							6	9									
08	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	382	1	8096	3	Y	-0-					38

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	4226	3	23	9	Y	21					38
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	41	1	3876	3	Y	12	33	1			17
							13	9									
07	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	106	1	4002	3	Y	3					20
							3	9									
08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	182	1	3856	3	Y	-0-					20

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	1	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					2
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

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
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	993	1	5884	3	Y	-0-					48
06	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			Y	-0-					48
07	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	264	1	5676	3	Y	3					51
							3	9									
08	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	546	1	4904	3	Y	-0-					51

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

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
05	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2495	3	13	9	Y	12					25
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	Y	8	20	1			13
							9	9									
07	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	62	1	2340	3	Y	2					15
							2	9									
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2489	3	Y	-0-					15

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	802	1	4752	3	Y	-0-					30
06	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	3			Y	-0-					30
07	6293	X	4042	-0-	-2251	-0-	183	1	3857	3	Y	2					32
							2	9									
08	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	492	1	4424	3	Y	-0-					32

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
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
05	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2609	3	13	9	Y	12					25
06	2820	X	1778	-0-	-1042	-0-	18	1	1753	3	Y	6	20	1			11
							7	9									
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	73	1	2748	3	Y	2					13
							2	9									
08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	113	1	2385	3	Y	-0-					13

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
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
05	19809	X	15970	-0-	-3839	-0-	2491	1	13479	3	Y	-0-					105
06	19170	X	14017	-0-	-5153	-0-	1607	1	12337	3	Y	66	138	1			33
							73	9									
07	17670	X	12736	-0-	-4934	-0-	1223	1	11513	3	Y	-0-					33
*08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	2443	1	14115	3	Y	-0-					33

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
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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	990	3	Y	-0-					1
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	87	1	502	3	Y	-0-					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	EOM BALANCE
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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-	2
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-	2
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-	2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	2			N	-0-					87
04	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					87
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3305	2	9	9	N	8					95
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			N	-0-					95
07	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					95
*08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					95

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

03	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	6582	2			N	-0-					105
04	6360	X	2844	-0-	-3516	-0-	2844	2			N	-0-					105
05	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	5007	2			N	-0-					105
06	6360	X	4980	-0-	-1380	-0-	4980	2			N	-0-					105
07	6572	X	5619	-0-	-953	-0-	5619	2			N	-0-					105
*08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					87
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					87
05	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2			N	-0-					87
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					87
08	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	5128	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	397	-0-	-843	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

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									
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	15	14	1			2
						17	9									
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	100	1	1871	2	Y	12	13	1			1
						13	9									
*08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	14	14	1			1
						15	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10					10
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					12
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					12

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

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-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	190	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	188	1	3607	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

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									
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	45	1	879	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	45	1	881	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	47	1	885	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	378	-0-	-552	-0-	19	1	355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

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									
05	2999	N	2815	-0-	-184	-0-	139	1	2646	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	123	1	2320	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	129	1	2469	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1076	2	Y	7	6	1			1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

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
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	295 107	1 9	6597	2	Y	97	91	1			22
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	258 89	1 9	6286	2	Y	81	89	1			14
07	6851	X	4836	-0-	-2015	-0-	211 68	1 9	4557	2	Y	62	65	1			11
*08	6851	X	3751	-0-	-3100	-0-	161 48	1 9	3542	2	Y	44	51	1			4

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	241	-0-	241	250	163	2	78	9	Y	71					71

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

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									
05	5239	X	3059	-0-	-2180	-0-	151	1	2884	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
06	5070	X	3137	-0-	-1933	-0-	153	1	2960	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
07	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	157	1	2963	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
08	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	148	1	2860	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	129	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	126	-0-	-3873	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	108	1	2069	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	743	-0-	-404	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2193	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	2542	N	647	-0-	-1895	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	93	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	917	-0-	-1718	-0-	45	1	872	2	N	-0-					-0-
*08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	134	1	2578	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	852	-0-	-915	-0-	40	1	812	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	930	N	480	-0-	-450	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

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-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

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-
05	1984	X	125	-0-	-1859	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	219	-0-	-1362	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	598	-0-	-983	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

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-
05	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	171	1	3285	2	N	-0-					-0-

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

03	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	278 80	1 9	5562	2	Y	73	81	1			4
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	268	1	5296	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	6293	X	5484	-0-	-809	-0-	272	1	5212	2	Y	-0-					-0-
06	5481	X	4681	-0-	-800	-0-	230	1	4451	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	3846	-0-	-1796	-0-	194	1	3652	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	188	1	3605	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

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-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

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
05	7378	X	1577	-0-	-5801	-0-	1347	2	230	9	N	209	177	1			59
06	7140	X	1229	-0-	-5911	-0-	1047	2	182	9	N	165	185	1			39
07	1488	X	1470	-0-	-18	-0-	1265	2	205	9	N	186	184	1			41
*08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1280	2	197	9	N	179	182	1			38

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

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
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6268	3	462	9	N	420	534	1			300
06	6720	X	6705	-0-	-15	-0-	6255	3	450	9	N	409	357	1			352
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6084	3	491	9	N	446	534	1			264
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6817	3	430	9	N	391	355	1			300

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

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
05	1736	X	732	-0-	-1004	-0-	652	3	80	9	N	73					366
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1981	3	205	9	N	186	186	1			366
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1750	3	314	9	N	285	178	1			473
*08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2051	3	165	9	N	150					623

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

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
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2580	3	356	9	N	324	363	1			296
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2610	3	333	9	N	303	360	1			239
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2411	3	309	9	N	281	353	1			167
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2539	3	362	9	N	329	174	1			322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	7713	3	699	9	N	635	699	1			348
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6789	3	385	9	N	350	538	1			160
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7752	3	733	9	N	666	355	1			471
*08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7286	3	626	9	N	569	703	1			337

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
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
05	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	3744	3	1304	9	N	1185	1065	1			306
06	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	3475	3	1267	9	N	1152	1072	1			386
07	6324	X	5067	-0-	-1257	-0-	3805	3	1262	9	N	1147	1239	1			294
*08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5630	3	1294	9	N	1176	1233	1			237

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
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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	267	174	1			454
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	297	175	1			576
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	58	3	309	9	N	281	353	1			504
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	94	3	295	9	N	268	354	1			418

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
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					217
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					217
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					217
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					217
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					217
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					237

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
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
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3626	3	631	9	N	574	536	1			350
06	3000	N	4543	-0-	1543	2700	3913	3	630	9	N	573	532	1			391
07	3100	N	4600	-0-	1500	4200	4030	3	570	9	N	518	708	1			201
*08	8915	X	4715	-0-	-4200	-0-	4125	3	590	9	N	536	534	1			203

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
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
05	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	833	3	348	9	N	316	530	1			142
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1086	3	367	9	N	334	177	1			299
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	929	3	427	9	N	388	351	1			336
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	939	3	403	9	N	366	525	1			177

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
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
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1788	3	300	9	N	273	355	1			161
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1616	3	296	9	N	269	181	1			249
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1558	3	279	9	N	254	351	1			152
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1497	3	268	9	N	244	173	1			223

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2095	3	560	9	N	509	357	1			489
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2162	3	518	9	N	471	707	1			253
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2194	3	568	9	N	516	534	1			235
*08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2111	3	532	9	N	484	539	1			180

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

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
05	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	8383	3	359	9	N	326	179	1			347
06	9720	X	6770	-0-	-2950	-0-	6574	3	196	9	N	178	355	1			170
07	9858	X	7700	-0-	-2158	-0-	7391	3	309	9	N	281	176	1			275
08	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-	7510	3	307	9	N	279	352	1			202

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

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
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	114	3	30	9	N	27					139
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	402	3	157	9	N	143	173	1			109
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	410	3	133	9	N	121					230
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	362	3	108	9	N	98	178	1			150

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

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
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1484	3	262	9	N	238	176	1			381
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1586	3	217	9	N	197	359	1			219
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1541	3	273	9	N	248	358	1			109
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1619	3	262	9	N	238	177	1			170

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

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
05	2883	N	2312	-0-	-571	-0-	1422	3	890	9	N	809	710	1			400
06	2820	X	1629	-0-	-1191	-0-	836	3	793	9	N	721	887	1			234
07	2914	X	2255	-0-	-659	-0-	1521	3	734	9	N	667	706	1			195
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	1888	3	543	9	N	494	351	1			338

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	433	3	482	9	N	438	358	1			512
06	1020	N	555	-0-	-465	-0-	40	3	515	9	N	468	356	1			624
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	486	534	1			576
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	30	3	450	9	N	409	530	1			455

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

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
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	4722	3	410	9	N	373	355	1			301
06	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	4686	3	403	9	N	366	361	1			306
07	5549	X	4929	-0-	-620	-0-	4526	3	403	9	N	366	351	1			321
08	5549	X	4974	-0-	-575	-0-	4582	3	392	9	N	356	353	1			324

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1509	3	304	9	N	276	357	1			268
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1473	3	319	9	N	290	177	1			381
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1428	3	339	9	N	308	354	1			335
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1448	3	334	9	N	304	354	1			285

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
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
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3438	3	594	9	N	540	540	1			413
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3071	3	557	9	N	506	532	1			387
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3030	3	556	9	N	505	536	1			356
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3304	3	606	9	N	551	526	1			381

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
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
05	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1472	3	283	9	N	257	179	1			201
06	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	1201	3	292	9	N	265	177	1			289
07	2666	X	1129	-0-	-1537	-0-	888	3	241	9	N	219	349	1			159
08	2666	X	1138	-0-	-1528	-0-	868	3	270	9	N	245	176	1			228

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
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
05	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	714	3	179	9	N	163					489
06	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	1250	3	251	9	N	228	355	1			362
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2890	3	347	9	N	315	352	1			325
08	1829	X	833	-0-	-996	-0-	650	3	183	9	N	166	354	1			137

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
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
05	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	5419	3	768	9	N	698	711	1			558
06	6690	X	6043	-0-	-647	-0-	5324	3	719	9	N	654	713	1			499
07	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	5093	3	838	9	N	762	885	1			376
08	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5206	3	746	9	N	678	706	1			348

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
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
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1391	3	481	9	N	437	531	1			312
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1456	3	421	9	N	383	531	1			164
07	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1433	3	453	9	N	412	347	1			229
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1420	3	464	9	N	422	351	1			300

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
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
05	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	8718	3	509	9	N	463	357	1			335
06	10290	X	9287	-0-	-1003	-0-	8764	3	523	9	N	475	534	1			276
07	10633	X	8943	-0-	-1690	-0-	8413	3	530	9	N	482	529	1			229
08	10633	X	9220	-0-	-1413	-0-	8684	3	536	9	N	487	353	1			363

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	834	-0-	-1398	-0-	662	3	172	9	N	156	176	1			284
06	2160	X	618	-0-	-1542	-0-	465	3	153	9	N	139	176	1			247
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1125	3	185	9	N	168	175	1			240
08	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1112	3	135	9	N	123	176	1			187

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
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
05	10540	X	2646	-0-	-7894	-0-	2621	3	25	9	N	23					224
06	10200	X	965	-0-	-9235	-0-	952	3	13	9	N	12					236
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9883	3	1090	9	N	991	896	1			331
08	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	8506	3	845	9	N	768	708	1			391

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
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
05	11873	X	10084	-0-	-1789	-0-	9459	3	625	9	N	568	712	1			352
06	11490	X	9957	-0-	-1533	-0-	9329	3	628	9	N	571	539	1			384
07	11873	X	9582	-0-	-2291	-0-	8942	3	640	9	N	582	529	1			437
08	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	9413	3	644	9	N	585	705	1			317

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
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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84	177	1			129
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2833	3	102	9	N	93					222
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3263	3	179	9	N	163	176	1			209
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2810	3	74	9	N	67	177	1			99

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
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
05	5704	X	4568	-0-	-1136	-0-	4416	3	152	9	N	138	178	1			172
06	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5145	3	156	9	N	142	177	1			137
07	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4230	3	132	9	N	120	177	1			80
08	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	3908	3	103	9	N	94					174

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
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
05	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	6800	3	448	9	N	407	363	1			403
06	7770	X	6685	-0-	-1085	-0-	6272	3	413	9	N	375	537	1			241
07	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	6174	3	443	9	N	403	352	1			292
08	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	5989	3	450	9	N	409	352	1			349

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
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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	N	26	178	1			109
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2355	3	47	9	N	43					152
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	15					167
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	3	17	9	N	15					182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	20984	3	1529	9	N	1390	1562	1			456
06	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	20811	3	1502	9	N	1365	1252	1			569
07	23839	X	21066	-0-	-2773	-0-	19600	3	1466	9	N	1333	1413	1			489
08	23839	X	21431	-0-	-2408	-0-	19960	3	1471	9	N	1337	1558	1			268

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
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
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3602	3	265	9	N	241	179	1			257
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3676	3	270	9	N	245	178	1			324
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3978	3	255	9	N	232	354	1			202
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3336	3	282	9	N	256	176	1			282

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
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
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	516	3	35	9	N	32	178	1			100
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					100
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	N	19					119
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					134

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
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
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7045	3	320	9	N	291	354	1			274
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6811	3	303	9	N	275	357	1			192
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6370	3	337	9	N	306	176	1			322
*08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6555	3	282	9	N	256	354	1			224

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
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
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4601	3	199	9	N	181	355	1			235
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4208	3	130	9	N	118	178	1			175
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3969	3	179	9	N	163	178	1			160
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3843	3	164	9	N	149					309

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
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
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4660	3	107	9	N	97	181	1			107
06	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	4573	3	132	9	N	120					227
07	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	4080	3	120	9	N	109	177	1			159
08	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4306	3	106	9	N	96	176	1			79

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
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
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	3	25	9	N	23					155
06	1350	N	630	-0-	-720	-0-	523	3	107	9	N	97					252
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	N	10					262
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	431	3	54	9	N	49	176	1			135

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1702	3	42	9	N	38					105
06	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	1493	3	21	9	N	19					124
07	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	1699	3	53	9	N	48					172
08	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1542	3	42	9	N	38					210

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
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
05	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	1035	3	760	9	N	691	531	1			444
06	4110	X	2146	-0-	-1964	-0-	1441	3	705	9	N	641	714	1			371
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3972	3	741	9	N	674	710	1			335
*08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	4981	3	572	9	N	520	529	1			326

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3653	2	1113	9	N	1012	1336	1			244
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3305	2	1015	9	N	923	935	1			232
05	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	3382	2	843	9	N	766	744	1			254
06	6570	X	4603	-0-	-1967	-0-	3650	2	953	9	N	866	925	1			195
07	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	3383	2	991	9	N	901	891	1			205
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					205

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1406	2	608	9	N	553	538	1			150
04	1590	X	961	-0-	-629	-0-	596	2	365	9	N	332	335	1			147
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1981	2	407	9	N	370	348	1			169
06	1590	X	1013	-0-	-577	-0-	662	2	351	9	N	319	364	1			124
07	1643	X	1326	-0-	-317	-0-	966	2	360	9	N	327	366	1			85
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					85

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	527	2	699	9	N	635	538	1			202
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1078	2	509	9	N	463	550	1			115
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	858	2	491	9	N	446	336	1			225
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	920	2	470	9	N	427	545	1			107
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	419	2	470	9	N	427	374	1			160
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					160

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	139	2	373	9	N	339	372	1			122
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	240	2	372	9	N	338	356	1			104
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	791	2	376	9	N	342	369	1			77
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1014	2	356	9	N	324	179	1			222
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	748	2	362	9	N	329	366	1			185
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	236	2	483	9	N	439	384	1			95
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	206	2	298	9	N	271	181	1			185
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1142	2	292	9	N	265	375	1			75
06	690	N	372	-0-	-318	-0-	107	2	265	9	N	241	184	1			132
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	301	2	261	9	N	237	184	1			185
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					185

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	155	1	873	2	N	122					202
							134	9									
06	1140	N	718	-0-	-422	-0-	95	1	557	2	N	60					262
							66	9									
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	125	1	1154	2	N	-0-					262
08	1147	N	712	-0-	-435	-0-	155	1	526	2	N	28	181	1			109
							31	9									

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
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									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3381	2	N	266	183	1			207
							293	9									
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	150	1	1518	2	N	231	368	1			70
							254	9									
07	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	155	1	1551	2	N	282	182	1			170
							310	9									
08	2945	X	1464	-0-	-1481	-0-	155	1	1061	2	N	225	181	1			214
							248	9									

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
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
05	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1812	2	165	9	N	150	364	1			105
06	2730	X	2422	-0-	-308	-0-	2259	2	163	9	N	148					253
07	3193	X	1721	-0-	-1472	-0-	1640	2	81	9	N	74	187	1			140
08	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2336	2	237	9	N	215	182	1			173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	9982	X	75	-0-	-9907	-0-	17	2	58	9	N	53					106
06	9660	X	6481	-0-	-3179	-0-	5634	2	847	9	N	770	366	1			510
07	9393	X	6011	-0-	-3382	-0-	5685	2	326	9	N	296	361	1			445
08	8184	X	5403	-0-	-2781	-0-	4888	2	515	9	N	468	361	1			552

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					235
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					235
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					235
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					240
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					245
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					187
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					187
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					187
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					187

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					194
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					194
05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					194
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					194
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					194
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

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
05	1519	N	572	-0-		-947	-0-	572	3			N	-0-					112
06	690	N	612	-0-		-78	-0-	612	3			N	-0-					112
07	434	N	249	-0-		-185	-0-	243	3	6	9	N	5					117
*08	360	N	360	-0-		-0-	-0-	360	3			N	-0-					117

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

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
05	713	N	684	-0-		-29	-0-	671	3	13	9	N	12					251
06	630	N	546	-0-		-84	-0-	534	3	12	9	N	11	206	1			56
07	710	N	710	-0-		-0-	-0-	687	3	23	9	N	21					77
*08	642	N	642	-0-		-0-	-0-	633	3	9	9	N	8					85

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
*08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

03	279	N	205	-0-		-74	-0-	205	3			N	-0-					155
04	210	N	185	-0-		-25	-0-	185	3			N	-0-					155
05	217	N	185	-0-		-32	-0-	185	3			N	-0-					155
06	210	N	110	-0-		-100	-0-	110	3			N	-0-					155
07	186	N	68	-0-		-118	-0-	68	3			N	-0-					155
*08	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	3			N	-0-					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

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									
05	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1642	3	100	9	N	91					244
06	1860	N	1342	-0-		-518	-0-	1253	3	89	9	N	81	190	1			135
07	2604	N	1484	-0-		-1120	-0-	1384	3	100	9	N	91					226
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	17	175	1			68

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
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									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1928	3	139	9	N	126	194	1			100
06	1800	N	455	-0-	-1345	-0-	433	3	22	9	N	20					120
07	1860	N	855	-0-	-1005	-0-	836	3	19	9	N	17					137
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	3	39	9	N	35					172

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8212	3	119	9	N	108					229
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7826	3	125	9	N	114	182	1			161
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8423	3	131	9	N	119	190	1			90
*08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7544	3	147	9	N	134					224

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2247	3	131	9	N	119	219	1			86
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2158	3	138	9	N	125					211
07	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2329	3	118	9	N	107	188	1			130
*08	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2245	3	114	9	N	104					234

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					183
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					183
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					183
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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
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
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1686	3	44	9	N	40					99
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1527	3	54	9	N	49					148
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1501	3	58	9	N	53	185	1			16
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	3	50	9	N	45					61

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					98
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					98
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					98
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					98
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1428	3	90	9	N	82					214
06	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	1413	3	78	9	N	71	189	1			96
07	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1261	3	75	9	N	68					164
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1096	3	57	9	N	52	184	1			32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	930 67	1 9	919	3	N	61	174	1			118
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	900 158	1 9	1527	3	N	144					262
05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1403	3	160	9	N	145	190	1			217
06	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1154	3	147	9	N	134	181	1			170
07	2666	N	578	-0-	-2088	-0-	491	3	87	9	N	79	195	1			54
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1687	3	199	9	N	181	192	1			43

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	930 166	1 9	3398	3	N	151	180	1			210
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	895 165	1 9	3756	3	N	150	182	1			178
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3412	3	201	9	N	183	187	1			174
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2911	3	138	9	N	125	179	1			120
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84					204
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2904	3	142	9	N	129	177	1			156

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1801	3	83	9	N	75					207
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1849	3	89	9	N	81	182	1			106
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1315	3	51	9	N	46					152
*08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45					197

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					48
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					48
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					48
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					48
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1423	3	91	9	N	83	184	1			93
06	2460	N	1416	-0-	-1044	-0-	1339	3	77	9	N	70					163
07	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	1177	3	120	9	N	109	185	1			87
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1199	3	101	9	N	92					179

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 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
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
05	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					46
06	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	1069	3			N	-0-					46
07	1860	X	682	-0-	-1178	-0-	682	3			N	-0-					46
*08	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	1229	3			N	-0-					46

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	329	3	118	9	N	107					201
06	1260	N	340	-0-	-920	-0-	231	3	109	9	N	99	213	1			87
07	1271	N	272	-0-	-999	-0-	191	3	81	9	N	74					161
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	494	3	122	9	N	111	175	1			97

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
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									
05	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1292	3	90	9	N	82					157
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2030	3	83	9	N	75	187	1			45
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3595	3	109	9	N	99					144
*08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2496	3	78	9	N	71	197	1			18

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					186
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	189	1			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					162

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	207	1			34
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	875	1	2388	3	N	215	195	1			160
						237	9									
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	900	1	8071	3	N	649	569	1			240
						714	9									
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5099	3	442	9	N	402	390	1			252
06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7841	3	664	9	N	604	659	1			197
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6420	3	564	9	N	513	632	1			78
*08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5402	3	454	9	N	413	430	1			61

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	923	1	1718	3	N	81	180	1			172
							89	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	895	1	1842	3	N	95	190	1			77
							105	9									
05	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2277	3	84	9	N	76					153
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2637	3	91	9	N	83					236
07	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2122	3	63	9	N	57	187	1			106
*08	2945	X	605	-0-	-2340	-0-	585	3	20	9	N	18					124

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
03	10363	X	3836	-0-	-6527	-0-	930	1	2883	3	N	21	171	1			45
							23	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	883	1	2573	3	N	14					59
							15	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6					65
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2191	3	47	9	N	43					108
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	3	51	9	N	46					154
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3173	3	28	9	N	25					179

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
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	893	1	3424	3	N	46					194
							51	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	900	1	3165	3	N	50					244
							55	9									
05	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3298	3	45	9	N	41	195	1			90
06	3570	X	3084	-0-	-486	-0-	3034	3	50	9	N	45					135
07	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3235	3	42	9	N	38					173
08	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2942	3	40	9	N	36					209

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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					182
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					182
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					182
06	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					182
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					182
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					182

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	930	1	1164	3	N	126					206
							139	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	900	1	1233	3	N	126	218	1			114
							139	9									
05	2170	N	1294	-0-	-876	-0-	1161	3	133	9	N	121	158	1			77
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	1045	3	74	9	N	67					144
07	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	1218	3	146	9	N	133	194	1			83
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1243	3	142	9	N	129	198	1			14

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
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									
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1653	3	95	9	N	86					233
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	N	106	197	1			142
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2991	3	109	9	N	99	209	1			32
*08	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	975	3	55	9	N	50					82

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1053	3	56	9	N	51	195	1			127
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1041	3	42	9	N	38					165
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45					210
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1069	3	54	9	N	49					259

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1013	3	58	9	N	53					119
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1200	3	41	9	N	37					156
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1149	3	50	9	N	45					201
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40	179	1			62

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
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
05	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2776	3	4	9	N	4					115
06	3300	X	2473	-0-	-827	-0-	2471	3	2	9	N	2					117
07	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	2759	3	6	9	N	5					122
*08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3113	3	9	9	N	8					130

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
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									
05	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1719	3	151	9	N	137	221	1			69
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1569	3	179	9	N	163					232
07	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1451	3	169	9	N	154	221	1			165
*08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1767	3	210	9	N	191	206	1			150

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
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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					99
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					99
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1104	3	272	9	N	247	189	1			157
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					157

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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
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									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2260	3	75	9	N	68					167
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	9	N	71	181	1			57
07	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2029	3	81	9	N	74					131
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2202	3	92	9	N	84					215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	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

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									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3243	3	240	9	N	218	193	1			163
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1730	3	129	9	N	117	219	1			61
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1890	3	132	9	N	120					181
*08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1908	3	143	9	N	130	194	1			117

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

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									
05	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	769	3	30	9	N	27	206	1			51
06	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	174	3	36	9	N	33					84
07	1705	N	982	-0-	-723	-0-	946	3	36	9	N	33					117
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1156	3	37	9	N	34					151

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

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									
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7639	3	120	9	N	109	196	1			124
06	6300	X	2871	-0-	-3429	-0-	2805	3	66	9	N	60					184
07	6510	X	4532	-0-	-1978	-0-	4481	3	51	9	N	46	186	1			44
08	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	4766	3	62	9	N	56					100

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

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									
05	899	N	87	-0-	-812	-0-	41	3	46	9	N	42					135
06	1200	N	459	-0-	-741	-0-	368	3	91	9	N	83					218
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	154	3	48	9	N	44	192	1			70
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	754	3	105	9	N	95					165

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					67
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	3	72	9	N	65					212
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	765	3	70	9	N	64	180	1			96
07	1736	N	813	-0-	-923	-0-	732	3	81	9	N	74					170
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3					173

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	956	3	94	9	N	85	195	1			98
06	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	956	3	91	9	N	83					181
07	1953	N	791	-0-	-1162	-0-	779	3	12	9	N	11					192
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1377	3	163	9	N	148	214	1			126

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
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									
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	840	3	151	9	N	137	221	1			285
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	933	3	180	9	N	164					449
07	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	931	3	155	9	N	141					590
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1215	3	227	9	N	206	577	1			219

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	192	1			156
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3161	3	179	9	N	163	193	1			126
07	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	2629	3	131	9	N	119					245
*08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2430	3	198	9	N	180	196	1			229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	405	3	12	9	N	11					224
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	N	33					257
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	3	18	9	N	16	185	1			88
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					88

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

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
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2303	3	179	9	N	163	195	1			300
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2303	3	198	9	N	180	186	1			294
07	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1675	3	147	9	N	134	198	1			230
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1380	3	101	9	N	92	205	1			117

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

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									
05	6169	X	4659	-0-	-1510	-0-	4217	3	442	9	N	402	587	1			195
06	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4217	3	367	9	N	334	190	1			339
*07	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	4851	1	506	9	N	460	574	1			225
08	5642	X	3948	-0-	-1694	-0-	3524	3	424	9	N	385	179	1			431

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

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									
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1501	3	75	9	N	68	187	1			124
06	450	X	446	-0-	-4	-0-	428	3	18	9	N	16					140
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	823	3	31	9	N	28					168
*08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1295	3	101	9	N	92	190	1			70

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

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									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5427	3	134	9	N	122	220	1			124
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5231	3	121	9	N	110					234
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5832	3	129	9	N	117	192	1			159
*08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5765	3	161	9	N	146	179	1			126

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
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
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	2134	3	158	9	N	144					220
06	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1757	3	117	9	N	106	190	1			136
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	990	3	79	9	N	72	183	1			25
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1911	3	166	9	N	151					176

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					84
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					84
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

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									
05	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	1918	3	124	9	N	113	196	1			73
06	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	2239	3	132	9	N	120					193
07	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1698	3	108	9	N	98	185	1			106
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2350	3	127	9	N	115					221

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					150
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					150
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	3	3	9	N	3					153
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					156

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					102
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	102	7			-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4837	-0-	1737	1775	450	1	4303	3	N	76					215
							84	9									
04	5886	X	4111	-0-	-1775	-0-	435	1	3591	3	N	77	239	1			53
							85	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3040	3	83	9	N	75					128
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	72					200
*07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	N	27	182	1			45
*08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2200	2	61	9	N	55					100

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	65					200
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	34	139	1			95
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	3	55	9	N	50	40	7			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					175

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2065	3	N	20					87
							22	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	435	1	1625	3	N	6	46	1			47
							7	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2567	3	17	9	N	15					62
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1942	2	3	9	N	3					65
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1495	2	21	9	N	19					84
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	N	16					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	N	-0-					95
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	135	1	688	3	N	28	76	1			47
							31	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					47
06	1170	N	843	-0-	-327	-0-	813	2	30	9	N	27					74
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					75
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					75

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41075	X	31161	-0-	-9914	-0-	31161	3			N	-0-					58
04	39750	X	11665	-0-	-28085	-0-	11665	3			N	-0-					58
05	41075	X	11684	-0-	-29391	-0-	11684	3			N	-0-					58
06	30150	X	8124	-0-	-22026	-0-	8124	3			N	-0-					58
07	31155	X	8421	-0-	-22734	-0-	8421	3			N	-0-					58
08	31155	X	5553	-0-	-25602	-0-	5553	3			N	-0-					58

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2715	3	59	9	N	54					115
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2551	3	55	9	N	50					165
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1811	3	42	9	N	38					203
*08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	N	36					239

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4964	3	704	9	N	640	715	1			164
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	3848	3	578	9	N	525	539	1			150
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4055	3	1092	9	N	993	715	1			428
*08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3396	3	850	9	N	773	884	1			317

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2122	3	612	9	N	556	695	1			285
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2242	3	631	9	N	574	531	1			328
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2230	3	624	9	N	567	520	1			375
*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2214	3	617	9	N	561	530	1			406

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					230
04	16530	X	60	-0-	-16470	-0-	59	3	1	9	N	1					231
05	5177	X	277	-0-	-4900	-0-	277	3			N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					231
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	147	1			87

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
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
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	9400	3	2358	9	N	2144	2313	1			249
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	8399	3	2155	9	N	1959	1765	1			443
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	8932	3	2473	9	N	2248	2288	1			403
*08	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8283	3	1887	9	N	1715	1743	1			375

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
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
05	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	1294	3	494	9	N	449	524	1			275
06	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1401	3	446	9	N	405	353	1			327
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2105	3	446	9	N	405	523	1			209
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	1710	3	534	9	N	485	345	1			349

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
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
05	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	1431	3	530	9	N	482	532	1			329
06	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1027	3	458	9	N	416	531	1			214
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	888	3	447	9	N	406	347	1			273
08	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	513	3	314	9	N	285	354	1			204

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
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
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	60	3	94	9	N	85					333
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	126	3	25	9	N	23	177	1			179
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	3	121	9	N	110					289
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	155	3	77	9	N	70	174	1			185

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	813	3	107	9	N	97	169	1			133
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	N	70					203
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	855	3	45	9	N	41					244
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					244

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

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
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	927	3	55	9	N	50					220
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1046	3	67	9	N	61					281
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1429	3	84	9	N	76					357
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	3	32	9	N	29					386

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

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
05	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	5985	3	1956	9	N	1778	1779	1			403
06	7710	X	7113	-0-	-597	-0-	5516	3	1597	9	N	1452	1596	1			259
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	6596	3	2101	9	N	1910	1771	1			398
08	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	5946	3	1472	9	N	1338	1596	1			140

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

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
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	376	3	145	9	N	132	361	1			122
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	319	3	246	9	N	224	187	1			159
07	961	N	496	-0-	-465	-0-	324	3	172	9	N	156	177	1			138
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	402	3	405	9	N	368	354	1			152

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

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
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8742	3	937	9	N	852	1211	1			121
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	8582	3	898	9	N	816	702	1			235
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8038	3	941	9	N	855	880	1			210
08	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	6293	3	803	9	N	730	704	1			236

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

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
05	7719	X	7434	-0-	-285	-0-	7158	3	276	9	N	251	714	1			268
06	7470	X	6875	-0-	-595	-0-	6444	3	431	9	N	392	352	1			308
07	7874	X	6650	-0-	-1224	-0-	6398	3	252	9	N	229	172	1			365
08	7874	X	6376	-0-	-1498	-0-	6089	3	287	9	N	261	531	1			95

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

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
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4812	3	308	9	N	280	355	1			221
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	3814	3	1386	9	N	1260	1245	1			236
07	5115	X	3427	-0-	-1688	-0-	2384	3	1043	9	N	948	880	1			304
08	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	2613	3	921	9	N	837	877	1			264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1038	3	292	9	N	265	360	1			309
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1385	3	268	9	N	244	356	1			197
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1038	3	221	9	N	201	179	1			219
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	624	3	294	9	N	267	182	1			304

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
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
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	5646	3	1565	9	N	1423	1382	1			326
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5205	3	1497	9	N	1361	1407	1			280
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5286	3	1750	9	N	1591	1406	1			465
*08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5239	3	1246	9	N	1133	1238	1			360

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
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
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	730	3	470	9	N	427	368	1			334
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1099	3	292	9	N	265	188	1			411
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	814	3	469	9	N	426	371	1			466
08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	820	3	17	9	N	15					481

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	651	3	216	9	N	196	177	1			285
06	1080	N	762	-0-	-318	-0-	577	3	185	9	N	168	353	1			100
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	754	3	255	9	N	232	173	1			159
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	765	3	195	9	N	177	178	1			158

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	1312	3	842	9	Y	765	729	1			231
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	1210	3	879	9	Y	799	721	1			309
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1822	3	804	9	Y	731	822	1			218
*08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1720	3	829	9	Y	754	842	1			130

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	186	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					281
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4535	3	662	9	N	602	708	1			315
06	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	3535	3	767	9	N	697	709	1			303
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	2964	3	585	9	N	532	532	1			303
08	5859	X	3200	-0-	-2659	-0-	2617	3	583	9	N	530	526	1			307

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	478	-0-	-762	-0-	265	3	213	9	N	194	188	1			190
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	459	3	468	9	N	425	368	1			247
07	1147	N	719	-0-	-428	-0-	504	3	215	9	N	195	180	1			262
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	851	3	504	9	N	458	368	1			352

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
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					279
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2087	3	1218	9	N	1107	882	1			504
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	4808	3	1114	9	N	1013	1238	1			279
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	4900	3	1549	9	N	1408	1412	1			275
*08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4722	3	1168	9	N	1062	1066	1			271

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
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
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	4303	3	960	9	N	873	1078	1			210
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	3830	3	916	9	N	833	716	1			327
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4222	3	943	9	N	857	878	1			306
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4029	3	899	9	N	817	882	1			241

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
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
05	4526	X	2975	-0-	-1551	-0-	2572	3	403	9	Y	366	348	1			111
06	4380	X	3349	-0-	-1031	-0-	2931	3	418	9	Y	380	344	1			147
07	4526	X	2646	-0-	-1880	-0-	2262	3	384	9	Y	349	392	1			104
08	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2540	3	396	9	Y	360	402	1			62

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
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
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	95	3	53	9	N	48	179	1			230
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	122	3	114	9	N	104					334
07	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					334
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					334

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					135
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					135
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					135
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					135
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					135

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	3	78	9	N	71					166
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	587	3	92	9	N	84	177	1			73
07	651	N	134	-0-	-517	-0-	117	3	17	9	N	15					88
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	629	3	114	9	N	104					192

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

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
05	11253	X	8525	-0-	-2728	-0-	8277	3	248	9	N	225	183	1			159
06	10890	X	9440	-0-	-1450	-0-	9189	3	251	9	N	228	184	1			203
07	10850	X	9196	-0-	-1654	-0-	9047	3	149	9	N	135	175	1			163
08	10013	X	8559	-0-	-1454	-0-	8501	3	58	9	N	53					216

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

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
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	891	3	284	9	N	258	347	1			281
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	987	3	279	9	N	254	346	1			189
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1131	3	265	9	N	241	176	1			254
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1287	3	265	9	N	241	173	1			322

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

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
05	1426	N	10	-0-	-1416	-0-	10	3			N	-0-					226
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					226
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					226
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	3	109	9	N	99	176	1			149

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

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
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3464	3	300	9	N	273	354	1			166
06	2912	N	2248	-0-	-664	-0-	1885	3	363	9	N	330	354	1			142
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1194	3	414	9	N	376	352	1			166
08	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	635	3	358	9	N	325	354	1			137

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

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
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4622	3	1026	9	N	933	1055	1			306
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	4382	3	1177	9	N	1070	1065	1			311
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4332	3	1115	9	N	1014	1061	1			264
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	4593	3	1152	9	N	1047	1056	1			255

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	700	-0-	-571	-0-	474	3	226	9	N	205	177	1			144
06	1020	N	682	-0-	-338	-0-	463	3	219	9	N	199	178	1			165
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	504	3	235	9	N	214	176	1			203
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	507	3	229	9	N	208	175	1			236

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

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
05	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	4916	3	570	9	N	518	535	1			168
06	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5176	3	541	9	N	492	530	1			130
07	6727	X	3660	-0-	-3067	-0-	2997	3	663	9	N	603	539	1			194
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	5742	3	644	9	N	585	529	1			250

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

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
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1513	3	488	9	N	444	534	1			251
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2088	3	388	9	N	353	177	1			427
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1484	3	1108	9	N	1007	894	1			540
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1600	3	341	9	N	310	529	1			321

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

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
05	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	2425	3	905	9	N	823	890	1			303
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	2387	3	882	9	N	802	888	1			217
07	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2083	3	848	9	N	771	716	1			272
08	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	2396	3	810	9	N	736	710	1			298

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	84	171	1			216
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	278	3	149	9	N	135	173	1			178
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	123	3	121	9	N	110	177	1			111
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	173	3	34	9	N	31					142

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

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
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	3714	3	1044	9	N	949	1243	1			112
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3998	3	1071	9	N	974	886	1			200
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3266	3	959	9	N	872	872	1			200
*08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3084	3	792	9	N	720	708	1			212

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

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
05	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5229	3	730	9	N	664	894	1			140
06	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5057	3	699	9	N	635	530	1			245
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5651	3	717	9	N	652	694	1			203
*08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5496	3	722	9	N	656	705	1			154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	17763	X	15914	-0-	-1849	-0-	15290	3	624	9	N	567	720	1			205
06	17190	X	14909	-0-	-2281	-0-	14367	3	542	9	N	493	530	1			168
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	15686	3	582	9	N	529	529	1			168
*08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15244	3	703	9	N	639	534	1			273

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

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
05	17422	X	16654	-0-	-768	-0-	14822	3	1832	9	N	1665	1592	1			361
06	17100	X	16028	-0-	-1072	-0-	14640	3	1388	9	N	1262	1247	1			376
07	17670	X	16719	-0-	-951	-0-	14881	3	1838	9	N	1671	1586	1			461
08	17670	X	15823	-0-	-1847	-0-	14459	3	1364	9	N	1240	1416	1			285

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

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
05	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	2928	3	248	9	N	225	353	1			233
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	2898	3	317	9	N	288	354	1			167
07	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3192	3	185	9	N	168	171	1			164
08	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	2547	3	420	9	N	382	354	1			192

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1629	3	554	9	N	504	353	1			214
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	13	158	1			69
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1820	3	562	9	N	511	501	1			79

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

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
05	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	3946	3	311	9	N	283	179	1			400
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4492	3	261	9	N	237	345	1			292
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4647	3	255	9	N	232	352	1			172
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4282	3	276	9	N	251	178	1			245

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

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
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1711	3	110	9	N	100	178	1			108
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1706	3	134	9	N	122					230
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1287	3	41	9	N	37	158	1			109
08	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1234	3	145	9	N	132	171	1			70

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

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
05	16120	X	14470	-0-	-1650	-0-	13425	3	1045	9	N	950	1065	1			152
06	15600	X	14943	-0-	-657	-0-	13568	3	1375	9	N	1250	1057	1			345
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	15356	3	1244	9	N	1131	1061	1			415
08	15066	X	15060	-0-	-6	-0-	14255	3	805	9	N	732	886	1			261

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4112	3	1477	9	N	1343	1425	1			305
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	4015	3	1370	9	N	1245	1247	1			303
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4333	3	1557	9	N	1415	1207	1			511
*08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4464	3	1176	9	N	1069	1220	1			360

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
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
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1644	3	233	9	N	212	178	1			388
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1449	3	235	9	N	214	359	1			243
07	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1452	3	241	9	N	219	177	1			285
08	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1475	3	264	9	N	240	166	1			359

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
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
05	5115	X	4439	-0-	-676	-0-	3860	3	579	9	N	526	884	1			168
06	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3201	3	418	9	N	380	352	1			196
07	5115	X	3802	-0-	-1313	-0-	3373	3	429	9	N	390	352	1			234
*08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4663	3	779	9	N	708	716	1			226

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 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
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

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
05	17670	X	15093	-0-	-2577	-0-	15001	2	92	9	N	84	19	1			267
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15721	2	123	9	N	112	178	1	1	8	200
07	14260	X	13312	-0-	-948	-0-	13233	2	79	9	N	72					272
08	15097	X	14760	-0-	-337	-0-	14619	2	141	9	N	128	176	1	1	8	223

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

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
05	42935	X	42846	-0-	-89	-0-	42425	2	421	9	N	383	248	1			400
06	41550	X	40024	-0-	-1526	-0-	39666	2	358	9	N	325	362	1	1	8	362
07	42935	X	40887	-0-	-2048	-0-	40520	2	367	9	N	334	351	1	1	8	344
08	42935	X	39548	-0-	-3387	-0-	39240	2	308	9	N	280	332	1			292

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	356	1			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	277	1			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	522	1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	368	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	395	364	1			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	358	1			109

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
03	248		71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					41
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					41
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41

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

03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					110
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					110
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					110
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					110
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					110
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2839	-0-	-1451	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					154
06	2070 N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					154
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53					207
08	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1539	2	10	9	N	9	186	1			30

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
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					183
04	2220 N	2018	-0-	-202	-0-	2018	2			N	-0-					183
05	2480 N	1988	-0-	-492	-0-	1988	2			N	-0-					183
06	2280 N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					183
07	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					183
08	1984 N	1539	-0-	-445	-0-	1525	2	14	9	N	13	179	1			17

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
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
05	961 N	455	-0-	-506	-0-	455	2			N	-0-					32
06	1410 N	342	-0-	-1068	-0-	342	2			N	-0-					32
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					32
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					32

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
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	1209	N	200	-0-	-1009	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	38	-0-	-922	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

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
03	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	3			Y	-0-					27
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			Y	-0-					27
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					27
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					27
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		554	-0-	554	574	554	3			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6636	3	69	9	N	63	185	1			57
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6366	3	156	9	N	142					199
07	6758	X	6628	-0-	-130	-0-	6555	3	73	9	N	66					265
08	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	6543	3	75	9	N	68	174	1			159

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	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
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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				
03	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	2122	3			N	-0-					313
04	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-					313
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					313
06	2610	X	943	-0-	-1667	-0-	943	3			N	-0-	181	1			132
07	2883	X	1196	-0-	-1687	-0-	1196	3			N	-0-					132
08	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	335	3			N	-0-					132
	RICHARDSON A				WELL #: 1H	RRCID -> 246140	COMPL. DATE 10/25/2008				TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9924 - 12024				
03	2697	X	280	-0-	-2417	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 29	RRCID -> 081384	COMPL. DATE 03/12/1979				TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9094 - 9482				
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	55	50	1			10
							61	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	62	59	1			13
							68	9									
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
	CARTHAGE GAS UNIT 111				WELL #: 2	RRCID -> 087534	COMPL. DATE 03/21/1980				TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8550 - 8876				
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	114	1	2376	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	110	1	2195	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	120	1	2458	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2427	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	65	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					-0-

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
03	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	172 70	1 9	3552	3	Y	64	64	1			7
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	174 70	1 9	3634	3	Y	64	60	1			11
05	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	171 77	1 9	3414	3	Y	70	67	1			14
06	3810	X	2349	-0-	-1461	-0-	108 34	1 9	2207	3	Y	31	39	1			6
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	220 52	1 9	3950	3	Y	47	46	1			7
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	224 52	1 9	3803	3	Y	47	44	1			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
*08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	452 11	1 9	3278	3	Y	10	10	1			2
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	476 1	1 9	3251	3	Y	1	3	1			-0-
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	537	1	3696	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	542 1	1 9	3591	3	Y	1	1	1			-0-
07	4464	X	2373	-0-	-2091	-0-	314	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	640 1	1 9	4237	3	Y	1	1	1			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	338	1	2448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	320	1	2187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	295	1	2028	3	Y	56	42	1			15
							62	9									
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	280	1	1854	3	Y	50	60	1			5
							55	9									
07	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	320	1	2101	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	268	1	1771	3	Y	57	59	1			4
							63	9									

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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	3	Y	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	96	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	96	1	635	3	Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-

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
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	193	1	3982	3	Y	56	54	1			6
							62	9									
04	3510	X	2667	-0-	-843	-0-	119	1	2493	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3083	3	Y	53	51	1			11
							58	9									
06	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	172	1	3532	3	Y	146	129	1			28
							161	9									
07	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	195	1	3495	3	Y	148	155	1			21
							163	9									
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	186	1	3144	3	Y	147	138	1			30
							162	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	588	1	4266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	667	1	4554	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4137	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	4470	X	4179	-0-	-291	-0-	547	1	3622	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	4619	X	4602	-0-	-17	-0-	608	1	3985	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	621	1	4112	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	347	1	2518	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	324	1	2213	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	335	1	2307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	367	1	2432	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1	2656	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	44	1	302	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
05	434	X	378	-0-	-56	-0-	46	1	317	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	540	X	387	-0-	-153	-0-	48	1	320	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
07	558	X	404	-0-	-154	-0-	52	1	338	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	558	X	456	-0-	-102	-0-	58	1	385	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	11	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	12	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	71	1	1204	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

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
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	630	X	491	-0-	-139	-0-	61	1	419	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	651	X	538	-0-	-113	-0-	67	1	460	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	106	1	705	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
*07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2454	3	26	9	Y	24	14	1			14
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2916	3	36	9	Y	33	20	1			27
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	3	32	9	Y	29	40	1			16
06	2400	N	1942	-0-	-458	-0-	1935	3	7	9	Y	6	18	1			4
*07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	7	1			5
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2484	3	9	9	Y	8	8	1			5

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
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	395	1	2863	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	406	1	2775	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	426	1	2934	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	429	1	2842	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	460	1	3020	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	450	1	2977	3	Y	31	32	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1582	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	197	1	1346	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	189	1	1300	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1770	X	1464	-0-	-306	-0-	190	1	1259	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
07	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	196	1	1287	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	167	1	1105	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	3	17	9	Y	15					111
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	3	22	9	Y	20					131
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	391	3	19	9	Y	17					148
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	Y	14					162
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	492	3	19	9	Y	17					179
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	Y	16					195

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	Y	20					74
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	666	2	4	9	Y	4					78
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					78
06	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	2			Y	-0-					78
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					78
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					78

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	18	1			13
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	164	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	217	X	177	-0-	-40	-0-	164	3	13	9	Y	12	4	1			13
06	210	X	170	-0-	-40	-0-	160	3	10	9	Y	9	14	1			8
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			2
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	35					101
							39	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11					112
							12	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2092	2	Y	10					122
							11	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1933	2	Y	37					159
							41	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	13					172
							14	9									
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	176	1	1692	2	Y	26					198
							29	9									

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
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	8					22
							9	9									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	Y	3					25
							3	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1492	2	Y	2					27
							2	9									
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	111	1	1439	2	Y	1					28
							1	9									
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	124	1	1355	2	Y	-0-					28
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	134	1	1291	2	Y	1					29
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					99
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	192	3	11	9	N	10					109
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					109
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	102	3	6	9	N	5					114
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	92	3	12	9	N	11					125
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					125

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
03	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2378	3	36	9	Y	33	40	1			27
04	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	3	3	1	9	Y	1					28
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	24	1			4
06	2760	X	468	-0-	-2292	-0-	454	3	14	9	Y	13					17
07	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	3			Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

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
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2673	3	36	9	Y	33					71
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2826	3	14	9	Y	13					84
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2932	3	17	9	Y	15					99
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11					110
07	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2909	3	8	9	Y	7					117
*08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3013	3	7	9	Y	6					123

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	629	-0-	-691	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	538	-0-	-640	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	12	1	263	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	8	1			-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	N	7					149
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2150	3	11	9	N	10					159
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2218	3	34	9	N	31					190
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2117	3	26	9	N	24					214
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2236	3	55	9	N	50					264
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2204	3	7	9	N	6	176	1			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	483	1	3500	3	Y	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	496	1	3385	3	Y	54	46	1			8
							59	9									
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	439	1	3019	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
06	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	375	1	2486	3	Y	40	47	1			4
							44	9									
07	3782	X	2713	-0-	-1069	-0-	354	1	2320	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	3348	X	1820	-0-	-1528	-0-	233	1	1543	3	Y	40	41	1			3
							44	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1470	N	941	-0-	-529	-0-	42	1	875	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	45	1	889	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	33	1	680	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	53	1	899	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	Y	17	16	1			14
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	889	3	10	9	Y	9					23
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	19	1			5
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	683	3	23	9	Y	21					26
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-					26
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	Y	23	39	1			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	59	62	1			7
							65	9									
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	8	1	167	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	5	1	103	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	108	93	1			21
							119	9									
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	124	128	1			17
							136	9									
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	61	66	1			12
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	558	1	1375	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	470	1	1202	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	616	1	937	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2550	X	1220	-0-	-1330	-0-	571	1	626	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	672	1	1049	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	658	1	1079	3	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	3	Y	25	23	1			5
							28	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	42	-0-	-1608	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	150	-0-	-997	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	69	1	1166	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	195	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	248	X	166	-0-	-82	-0-	20	1	136	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	56	1	1171	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	65	1	1304	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	Y	51	47	1			10
							56	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	3	Y	50	53	1			7
							55	9									
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1253	3	Y	52	48	1			11
							57	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	144	1	982	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1353	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	187	1	1241	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	219	1	1446	3	Y	27	27	1			2
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	687	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3658	-0-	-1022	-0-	628	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	706	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	678	1	3455	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	757	1	2673	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	839	1	2613	3	Y	-0-					-0-

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	Y	53	47	1			44
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31					75
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	3	8	9	Y	7	63	1			19
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					19
07	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	3			Y	-0-					19
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	19	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	227	3	Y	6	5	1			1
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8 3	1 9	160	3	Y	3	3	1			1
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	190	3	Y	3	3	1			1
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	7 6	1 9	150	3	Y	5	5	1			1
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	189	3	Y	5	5	1			1
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	7 6	1 9	118	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	168	1	3519	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3316	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	175	1	3134	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	247	1	1787	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3000	X	745	-0-	-2255	-0-	95	1	648	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	101	1	698	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	2850	X	684	-0-	-2166	-0-	88	1	582	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	2945	X	854	-0-	-2091	-0-	112	1	734	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	87	1	574	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	49	1	340	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	415	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	389	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

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
03	3720	X	1393	-0-	-2327	-0-	163	1	1179	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
04	2310	X	1380	-0-	-930	-0-	173	1	1178	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	181	1	1244	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	159	1	1053	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
07	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	137	1	900	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	906	3	Y	18	19	1			1
							20	9									

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
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	361	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	405	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	Y	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	379	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	367	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	300	1	1985	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	43	1	295	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	43	1	287	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	37	1	730	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1454	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	211	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	165	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	218	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	192	1	1268	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	321	1	2325	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	324	1	2228	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	318	1	2108	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	322	1	2133	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	370	3	Y	11	10	1			2
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	399	3	Y	8	9	1			1
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	61 9	1 9	420	3	Y	8	7	1			2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	356	3	Y	9	10	1			1
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	52 6	1 9	343	3	Y	5	5	1			1
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	54 10	1 9	357	3	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

03	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	123 4	1 9	2543	3	Y	4	4	1			-0-
04	3090	X	2322	-0-	-768	-0-	106 4	1 9	2212	3	Y	4	3	1			1
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	118 4	1 9	2343	3	Y	4	4	1			1
06	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	103 7	1 9	2110	3	Y	6	6	1			1
07	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	116 8	1 9	2075	3	Y	7	7	1			1
08	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	119 23	1 9	2022	3	Y	21	18	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1655	3	Y	6	6	1			1
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	1549	3	Y	10	9	1			2
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	77 12	1 9	1538	3	Y	11	11	1			2
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	1449	3	Y	17	16	1			3
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1520	3	Y	19	19	1			3
08	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	72 18	1 9	1221	3	Y	16	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1631	N	1631	-0-		-0-		-0-		74	1	1536	3	Y	19	19	1			2
										21	9									
04	1602	N	1602	-0-		-0-		-0-		73	1	1517	3	Y	11	11	1			2
										12	9									
05	1631	N	1631	-0-		-0-		-0-		77	1	1541	3	Y	12	12	1			2
										13	9									
06	1670	N	1670	-0-		-0-		-0-		77	1	1571	3	Y	20	18	1			4
										22	9									
*07	1730	N	1730	-0-		-0-		-0-		90	1	1618	3	Y	20	21	1			3
										22	9									
*08	1709	N	1709	-0-		-0-		-0-		94	1	1593	3	Y	20	19	1			4
										22	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

03	1919	N	1919	-0-		-0-		-0-		231	1	1675	3	Y	12	12	1			2
										13	9									
04	1904	N	1904	-0-		-0-		-0-		241	1	1649	3	Y	13	13	1			2
										14	9									
05	2049	N	2049	-0-		-0-		-0-		255	1	1753	3	Y	37	29	1			10
										41	9									
06	2010	N	2010	-0-		-0-		-0-		258	1	1712	3	Y	36	42	1			4
										40	9									
*07	2077	N	2077	-0-		-0-		-0-		270	1	1772	3	Y	32	32	1			4
										35	9									
*08	2115	N	2115	-0-		-0-		-0-		272	1	1801	3	Y	38	39	1			3
										42	9									

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

03	5146	X	5026	-0-		-120		-0-		231	1	4769	3	Y	24	23	1			3
										26	9									
04	5010	X	4804	-0-		-206		-0-		218	1	4561	3	Y	23	22	1			4
										25	9									
05	5177	X	4627	-0-		-550		-0-		220	1	4378	3	Y	26	25	1			5
										29	9									
06	5010	X	4622	-0-		-388		-0-		215	1	4407	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	5752	X	5752	-0-		-0-		-0-		303	1	5449	3	Y	-0-					-0-
*08	4992	X	4992	-0-		-0-		-0-		278	1	4714	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	1119	3	76	9	Y	69	76	1			61
04	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	1063	3	58	9	Y	53	75	1			39
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	1011	3	59	9	Y	54	33	1			60
06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	1077	3	10	9	Y	9	61	1			8
07	1209	X	732	-0-	-477	-0-	729	3	3	9	Y	3	6	1			5
08	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1166	3	6	9	Y	5	7	1			3

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9	13	1			8
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	334	3	11	9	Y	10	11	1			7
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	6	1			12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	12	1			5
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	3	4	9	Y	4	4	1			5
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	3	4	9	Y	4	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331 88	1 9	2399	3	Y	80	78	1			15
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	315 128	1 9	2149	3	Y	116	113	1			18
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	314 102	1 9	2164	3	Y	93	86	1			25
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	336 102	1 9	2226	3	Y	93	108	1			10
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	311 85	1 9	2042	3	Y	77	77	1			10
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	346 108	1 9	2288	3	Y	98	100	1			8

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	205	-0-	-1903	-0-	24 4	1 9	177	3	Y	4	5	1			1
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2108	X	260	-0-	-1848	-0-	32 8	1 9	220	3	Y	7	5	1			2
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	299	3	Y	6	7	1			1
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	312	3	Y	3	4	1			-0-
*08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	365	3	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	603	1	4373	3	Y	45	43	1			9
							50	9									
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	615	1	4200	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	620	1	4270	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	636	1	4213	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	658	1	4317	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	659	1	4365	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	209	1	1514	3	N	32	31	1			6
							35	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1479	3	N	25	27	1			4
							28	9									
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	215	1	1481	3	N	19	18	1			5
							21	9									
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	215	1	1425	3	N	19	22	1			2
							21	9									
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1536	3	N	17	17	1			2
							19	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	248	1	1644	3	N	21	21	1			2
							23	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	376	1	2628	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	3000	N	3068	-0-	68	68	402	1	2648	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	3033	N	2965	-0-	-68	-0-	388	1	2560	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	291	1	1833	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
*07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	448	1	2824	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	2571	3	32	9	Y	29	31	1			24
04	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2430	3	19	9	Y	17					41
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2410	3	2	9	Y	2	34	1			9
06	3120	X	2353	-0-	-767	-0-	2352	3	1	9	Y	1					10
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					10
08	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			Y	-0-	10	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	923	-0-	-193	-0-	41	1	841	3	N	37	37	1			4
							41	9									
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	39	1	807	3	N	37	34	1			7
							41	9									
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	942	3	N	39	38	1			8
							43	9									
06	960	X	738	-0-	-222	-0-	34	1	687	3	N	15	20	1			3
							17	9									
07	992	X	729	-0-	-263	-0-	38	1	682	3	N	8	10	1			1
							9	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	973	3	N	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	58	1	1182	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1245	-0-	-274	-0-	69	1	1176	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	N	256	252	1			29
							282	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	36	1	744	3	N	243	229	1			43
							267	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	N	262	251	1			54
							288	9									
06	1170	N	539	-0-	-631	-0-	25	1	514	3	N	-0-	54	1			-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	105	1	2168	3	N	8	8	1			1
							9	9									
04	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	90	1	1890	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	113	1	2247	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	124	1	2534	3	N	-0-					-0-
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	N	-0-					-0-
*08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	168	1	2851	3	N	-0-					-0-

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
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
04	2130	N	1272	-0-	-858	-0-	56	1	1169	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	78	1	1562	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	3	Y	54	51	1			11
							59	9									

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	55	1	380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	66	1	439	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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
03	1891	X	1050	-0-	-841	-0-	119	1	861	3	Y	64	62	1			12
							70	9									
04	1470	X	935	-0-	-535	-0-	119	1	815	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	1302	X	843	-0-	-459	-0-	107	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	828	-0-	-282	-0-	108	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	X	787	-0-	-298	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	95	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	284	1	2057	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	299	1	2042	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	326	1	2139	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	307	1	2029	3	Y	29	30	1			2
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

03	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	267	1	2317	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	3420	X	2322	-0-	-1098	-0-	237	1	2050	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
05	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	250	1	2085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
06	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	258	1	2152	3	Y	53	50	1			10
							58	9									
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2542	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
*08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	374	1	2883	3	Y	55	52	1			11
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	86	1	1708	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	82	1	1672	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	153	1	2744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3102	-0-	2	2	173	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
04	2190	N	1723	-0-		-467	-0-	78	1	1627	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
05	2263	N	2105	-0-		-158	-0-	99	1	1978	3	Y	25	23	1			5
								28	9									
06	2160	N	2063	-0-		-97	-0-	94	1	1922	3	Y	43	40	1			8
								47	9									
*07	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	110	1	1979	3	Y	43	45	1			6
								47	9									
*08	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	123	1	2089	3	Y	45	42	1			9
								50	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	105	1	2181	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
04	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	114	1	2373	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
05	2625	X	2625	-0-		-0-	-0-	125	1	2490	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	2220	N	2125	-0-		-95	-0-	96	1	1976	3	Y	48	41	1			9
								53	9									
07	2294	N	2269	-0-		-25	-0-	117	1	2098	3	Y	49	51	1			7
								54	9									
08	2635	N	2388	-0-		-247	-0-	130	1	2204	3	Y	49	46	1			10
								54	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	15	14	1			2
								17	9									
04	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	124	1	2593	3	Y	14	13	1			3
								15	9									
05	3093	N	3093	-0-		-0-	-0-	146	1	2911	3	Y	33	29	1			7
								36	9									
06	3000	N	3200	-0-		200	200	146	1	2997	3	Y	52	49	1			10
								57	9									
*07	3100	N	3410	-0-		310	510	177	1	3174	3	Y	54	56	1			8
								59	9									
*08	4093	X	3583	-0-		-510	-0-	196	1	3328	3	Y	54	51	1			11
								59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3627	X	3288	-0-		-339	-0-	150	1	3097	3	Y	37	36	1			4
								41	9									
04	3510	X	1971	-0-		-1539	-0-	88	1	1847	3	Y	33	31	1			6
								36	9									
05	3627	X	1575	-0-		-2052	-0-	75	1	1485	3	Y	14	17	1			3
								15	9									
06	3510	X	1777	-0-		-1733	-0-	81	1	1668	3	Y	25	23	1			5
								28	9									
07	3286	X	1696	-0-		-1590	-0-	88	1	1583	3	Y	23	25	1			3
								25	9									
08	2232	X	614	-0-		-1618	-0-	33	1	553	3	Y	25	23	1			5
								28	9									

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
03	32829	X	18144	-0-	-14685	-0-	834	1	17253	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
04	31770	X	29016	-0-	-2754	-0-	1322	1	27626	3	Y	62	57	1			11
							68	9									
05	25544	X	24224	-0-	-1320	-0-	1154	1	22995	3	Y	68	65	1			14
							75	9									
06	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	907	1	18600	3	Y	108	101	1			21
							119	9									
07	29977	X	8880	-0-	-21097	-0-	463	1	8317	3	Y	91	99	1			13
							100	9									
08	29977	X	166	-0-	-29811	-0-	7	1	119	3	Y	36	42	1			7
							40	9									

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
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	50	1	1039	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	50	1	999	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	49	1	1008	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	58	1	977	3	Y	34	32	1			7
							37	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	79	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	85	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	82	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	90	1	1621	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	92	1	1558	3	Y	-0-					-0-

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
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	132	1	956	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	135	1	923	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	874	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
06	1080	X	769	-0-	-311	-0-	99	1	657	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
07	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	138	1	905	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	111	1	735	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	152	1	1141	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	139	1	1024	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	177	1	1020	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	128	1	1060	3	Y	169	140	1			33
							186	9									
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	241	1	1523	3	Y	171	180	1			24
							188	9									
*08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	219	1	1593	3	Y	173	162	1			35
							190	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

03	558	X	191	-0-	-367	-0-	4	1	77	3	Y	100	106	1			11
							110	9									
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	11	1	233	3	Y	260	225	1			46
							286	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	720	X	436	-0-	-284	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	188	-0-	-556	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		173	-0-	173	173	10	1	163	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					18
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	3	17	9	N	15					33
*07	3100	N	3765	-0-	665	665	3755	3	10	9	N	9					42
*08	3100	N	2912	-0-	-188	477	2912	3			N	-0-					42

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	271	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

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
03	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	95	1	1126	3	Y	375	370	1			42
							413	9									
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	92	1	822	3	Y	347	327	1			62
							382	9									
05	1519	X	1283	-0-	-236	-0-	133	1	1011	3	Y	126	162	1			26
							139	9									
06	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	139	1	1113	3	Y	205	191	1			40
							226	9									
*07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	146	1	1302	3	Y	208	219	1			29
							229	9									
08	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	139	1	1217	3	Y	211	197	1			43
							232	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	609	1	2247	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	575	1	2195	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	663	1	2310	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	646	1	2206	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	767	1	2327	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	793	1	2022	3	Y	34	32	1			7
							37	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	Y	1					3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					1
08	930	X	350	-0-	-580	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	3			Y	-0-					109
04	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2546	3			Y	-0-					109
05	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			Y	-0-					109
06	2640	X	1491	-0-	-1149	-0-	1491	3			Y	-0-					109
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2430	3	1	9	Y	1					110
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			Y	-0-					110

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	613	1	1818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	574	1	1552	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	541	1	1658	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	555	1	1318	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2573	X	1858	-0-	-715	-0-	667	1	1172	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
08	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	726	1	1202	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	265	1	2139	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	250	1	2073	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	263	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2430	X	2251	-0-	-179	-0-	263	1	1971	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	312	1	1947	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	335	1	2007	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	43	45	1			5
							47	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	8	1	162	3	Y	56	51	1			10
							62	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	5	1	107	3	Y	136	118	1			28
							150	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	6	1	133	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	144	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y	28	27	1			6
							31	9									

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
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1679	3	Y	74	71	1			15
							81	9									
06	3000	N	3126	-0-	126	126	143	1	2932	3	Y	46	52	1			9
							51	9									
*07	3100	N	3446	-0-	346	472	179	1	3215	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
*08	3100	N	2864	-0-	-236	236	157	1	2655	3	Y	47	44	1			10
							52	9									

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
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	29	1	931	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	943	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	949	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	946	3	Y	21	18	1			9
							23	9									
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	29	1	926	3	Y	16	19	1			6
							18	9									

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					65
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					65
05	3100	N	3825	-0-	725	725	3793	3	32	9	N	29					94
06	954	N	229	-0-	-725	-0-	229	3			N	-0-					94
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					94
08	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	3			N	-0-					94

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	258	1	855	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	265	1	676	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
05	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	214	1	738	3	Y	47	47	1			10
							52	9									
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	178	1	1148	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
07	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	199	1	843	3	Y	78	82	1			11
							86	9									
08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	199	1	803	3	Y	79	74	1			16
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	52	48	1			6
							57	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	137	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	392	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	390	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	426	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	437	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	523	1	1047	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	655	1	813	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70		-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1					1
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1095	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	Y	1					2
08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	1			1

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
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	N	20					100
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					100
06	600	N	56	-0-	-544	-0-	56	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
03	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1455	3	18	9	Y	16	38	1			37
04	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1332	3	28	9	Y	25	33	1			29
05	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	3	2	9	Y	2					31
06	1440	X	801	-0-	-639	-0-	797	3	4	9	Y	4	28	1			7
07	1488	X	962	-0-	-526	-0-	959	3	3	9	Y	3					10
08	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	1017	3	4	9	Y	4	11	1			3

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
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	106	104	1			12
							117	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	Y	102	96	1			18
							112	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	71	74	1			15
							78	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	3	Y	114	107	1			22
							125	9									
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	109	116	1			15
							120	9									
08	1426	N	936	-0-	-490	-0-	45	1	763	3	Y	116	107	1			24
							128	9									

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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	77	1	2373	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	72	1	2285	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
05	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	71	1	2239	3	Y	22	27	1			4
							24	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	71	1	2326	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	73	1	2284	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	16	18	1			6
							18	9									

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
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1616	3	15	9	Y	14	29	1			30
04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	1456	3	24	9	Y	22	28	1			24
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	Y	9					33
06	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	1780	3	13	9	Y	12	29	1			16
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2461	3	13	9	Y	12					28
*08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2140	3	21	9	Y	19	32	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	Y	19					19
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2169	3	26	9	Y	24	17	1			26
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	3	29	9	Y	26					52
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2366	3	41	9	Y	37	61	1			28

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					52
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

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
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1933	3	29	9	N	26	182	1			73
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	1633	3	26	9	N	24					97
05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1764	3	25	9	N	23	93	1			27
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1764	3	22	9	N	20					47
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1728	3	28	9	N	25					72
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1792	3	28	9	N	25					97

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
03	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3722	3	28	9	N	25					113
04	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3599	3	15	9	N	14					127
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3498	3	4	9	N	4	84	1			47
06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3347	3	25	9	N	23					70
07	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	3525	3			N	-0-					70
08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	3			N	-0-					70

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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	330	3	54	9	Y	49	84	1			96
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	223	3	55	9	Y	50	88	1			58
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					58
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			Y	-0-	51	1			7
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

03	4743	X	3855	-0-	-888	-0-	3853	3	2	9	Y	2					46
04	3930	X	3875	-0-	-55	-0-	3873	3	2	9	Y	2					48
05	4061	X	1135	-0-	-2926	-0-	1135	3			Y	-0-					48
06	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	3024	3	2	9	Y	2					50
07	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3787	3	6	9	Y	5	43	1			12
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3939	3	1	9	Y	1					13

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	3	13	9	Y	12	25	1			26
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1070	3	25	9	Y	23	24	1			25
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	719	3	14	9	Y	13					38
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	398	3	11	9	Y	10	33	1			15
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	559	3	11	9	Y	10					25
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	490	3	12	9	Y	11	28	1			8

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2254	3	59	9	Y	54	63	1			29
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2082	3	62	9	Y	56	72	1			13
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1012	-0-	-1406	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	3	13	9	Y	12					12
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	3	22	9	Y	20	11	1			21
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1934	3	14	9	Y	13					34
08	2573	X	1489	-0-	-1084	-0-	1471	3	18	9	Y	16	38	1			12

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					53
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	461	3	6	9	N	5					58
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					63
07	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-					63
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6184	3	2	9	Y	2					55
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	Y	1					56
05	5673	X	1763	-0-	-3910	-0-	1762	3	1	9	Y	1					57
06	6000	X	4274	-0-	-1726	-0-	4272	3	2	9	Y	2					59
07	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6383	3	4	9	Y	4	50	1			13
08	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6067	3	2	9	Y	2					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3211	3	57	9	Y	52	60	1			28
04	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2689	3	70	9	Y	64	77	1			15
05	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2654	3	7	9	Y	6	17	1			4
06	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2822	3	10	9	Y	9	10	1			3
07	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2910	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1633	3	8	9	Y	7	10	1			2

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
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7176	3	153	9	Y	139	161	1			75
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6392	3	385	9	Y	350	343	1			82
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6693	3	198	9	Y	180	148	1			114
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6785	3	244	9	Y	222	251	1			85
*07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6988	3	384	9	Y	349	306	1			128
*08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7191	3	217	9	Y	197	261	1			64

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3255	-0-	-525	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	3			N	-0-					85
04	4170	X	180	-0-	-3990	-0-	180	3			N	-0-					85
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					85
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					85
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85

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
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4502	3	8	9	Y	7					56
04	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			Y	-0-					56
05	4929	X	4322	-0-	-607	-0-	4319	3	3	9	Y	3					59
06	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4119	3	2	9	Y	2					61
07	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	4224	3			Y	-0-					61
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			Y	-0-					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8180	3	39	9	Y	35	37	1			29
04	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	7773	3	22	9	Y	20					49
05	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7476	3	3	9	Y	3	41	1			11
06	8790	X	3320	-0-	-5470	-0-	3283	3	37	9	Y	34					45
07	9083	X	5169	-0-	-3914	-0-	5169	3			Y	-0-					45
*08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8049	3	108	9	Y	98	101	1			42

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
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2099	3	29	9	Y	26	26	1			8
04	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1855	3	23	9	Y	21	16	1			13
05	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1652	3	11	9	Y	10	13	1			10
06	2490	X	1722	-0-	-768	-0-	1690	3	32	9	Y	29	26	1			13
07	2139	X	348	-0-	-1791	-0-	341	3	7	9	Y	6	16	1			3
08	2139	X	862	-0-	-1277	-0-	821	3	41	9	Y	37	16	1			24

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10147	3	123	9	Y	112	134	1			100
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9636	3	119	9	Y	108	129	1			79
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9818	3	123	9	Y	112	67	1			124
06	8970	X	7655	-0-	-1315	-0-	7559	3	96	9	Y	87	132	1			79
07	9269	X	6110	-0-	-3159	-0-	6018	3	92	9	Y	84	56	1			107
08	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	9913	3	156	9	Y	142	165	1			84

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13286	-0-	-1222	-0-	13210	3	76	9	Y	69	79	1			40
04	13890	X	12762	-0-	-1128	-0-	12696	3	66	9	Y	60	50	1			50
05	13981	X	12977	-0-	-1004	-0-	12914	3	63	9	Y	57	75	1			32
06	13320	X	12373	-0-	-947	-0-	12344	3	29	9	Y	26	41	1			17
07	13547	X	12656	-0-	-891	-0-	12627	3	29	9	Y	26	26	1			17
08	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	12493	3	28	9	Y	25	25	1			17

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7099	3	66	9	N	60					197
04	6960	X	6865	-0-	-95	-0-	6848	3	17	9	N	15					212
05	7285	X	7243	-0-	-42	-0-	7220	3	23	9	N	21	179	1			54
06	7050	X	7040	-0-	-10	-0-	7037	3	3	9	N	3					57
07	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	7214	3	2	9	N	2					59
*08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	3	20	9	N	18					77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	13207	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	13350	X	12565	-0-	-785	-0-	12554	3	11	9	Y	10	8	1			8
05	13547	X	12676	-0-	-871	-0-	12666	3	10	9	Y	9	12	1			5
06	13080	X	11626	-0-	-1454	-0-	11617	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	13454	X	13234	-0-	-220	-0-	13226	3	8	9	Y	7	7	1			5
*08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13611	3	8	9	Y	7	7	1			5

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
03	11253	X	10368	-0-	-885	-0-	10233	3	135	9	Y	123	162	1			37
04	10650	X	9596	-0-	-1054	-0-	9460	3	136	9	Y	124	83	1			78
05	10726	X	9692	-0-	-1034	-0-	9560	3	132	9	Y	120	82	1			116
06	10140	X	9680	-0-	-460	-0-	9626	3	54	9	Y	49	143	1			22
07	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10059	3	55	9	Y	50	43	1			29
08	10354	X	9995	-0-	-359	-0-	9952	3	43	9	Y	39	42	1			26

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
03	18600	X	16871	-0-	-1729	-0-	16770	3	101	9	N	92	106	1			53
04	17820	X	16345	-0-	-1475	-0-	16256	3	89	9	N	81	67	1			67
05	17887	X	16694	-0-	-1193	-0-	16610	3	84	9	N	76	100	1			43
06	17040	X	15989	-0-	-1051	-0-	15869	3	120	9	N	109	82	1			70
07	17298	X	16270	-0-	-1028	-0-	16149	3	121	9	N	110	108	1			72
08	16895	X	15908	-0-	-987	-0-	15791	3	117	9	N	106	107	1			71

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
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15298	3	63	9	Y	57	57	1			14
04	14460	X	14355	-0-	-105	-0-	14338	3	17	9	Y	15	26	1			3
05	15469	X	14519	-0-	-950	-0-	118	1	14397	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	14970	X	12531	-0-	-2439	-0-	155	1	12372	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	15469	X	12765	-0-	-2704	-0-	162	1	12596	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	15376	X	12504	-0-	-2872	-0-	134	1	12364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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
03	27931	X	26033	-0-	-1898	-0-	25974	3	59	9	Y	54	55	1			13
04	28260	X	24628	-0-	-3632	-0-	24599	3	29	9	Y	26	35	1			4
05	29202	X	25191	-0-	-4011	-0-	205	1	24968	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	25410	X	24551	-0-	-859	-0-	303	1	24225	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
07	26040	X	24996	-0-	-1044	-0-	317	1	24650	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	26040	X	24380	-0-	-1660	-0-	261	1	24094	3	Y	23	28	1			4
							25	9									

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
03	9579	X	9511	-0-	-68	-0-	9370	3	141	9	Y	128	170	1			38
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9275	3	140	9	Y	127	85	1			80
05	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	9265	3	134	9	Y	122	84	1			118
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	8764	3	161	9	Y	146	199	1			65
07	9579	X	8901	-0-	-678	-0-	8752	3	149	9	Y	135	122	1			78
08	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	9291	3	133	9	Y	121	119	1			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	24862	X	23041	-0-	-1821	-0-	22820	3	221	9	Y	201	198	1			170
04	24060	X	22343	-0-	-1717	-0-	22146	3	197	9	Y	179	299	1			50
05	23932	X	19909	-0-	-4023	-0-	19694	3	215	9	Y	195	93	1			152
06	23130	X	22591	-0-	-539	-0-	22349	3	242	9	Y	220	211	1			161
07	23870	X	22808	-0-	-1062	-0-	22556	3	252	9	Y	229	245	1			145
08	22475	X	22331	-0-	-144	-0-	22102	3	229	9	Y	208	237	1			116

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
03	20026	X	17519	-0-	-2507	-0-	17391	3	128	9	Y	116	138	1			103
04	19380	X	17585	-0-	-1795	-0-	17464	3	121	9	Y	110	132	1			81
05	20026	X	17827	-0-	-2199	-0-	17700	3	127	9	Y	115	69	1			127
06	19140	X	17375	-0-	-1765	-0-	17289	3	86	9	Y	78	134	1			71
07	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16412	3	53	9	Y	48	51	1			68
08	17484	X	16383	-0-	-1101	-0-	16333	3	50	9	Y	45	86	1			27

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
03	15221	X	12607	-0-	-2614	-0-	12606	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	13560	X	10952	-0-	-2608	-0-	10951	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	11788	3			Y	-0-					1
06	12750	X	10970	-0-	-1780	-0-	10876	3	94	9	Y	85	9	1			77
07	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	12538	3	56	9	Y	51	55	1			73
*08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13183	3	53	9	Y	48	93	1			28

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
03	27280	X	24962	-0-	-2318	-0-	24930	3	32	9	Y	29	33	1			16
04	26400	X	24070	-0-	-2330	-0-	23990	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	27528	X	25000	-0-	-2528	-0-	24958	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	26640	X	23679	-0-	-2961	-0-	23628	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27528	X	24460	-0-	-3068	-0-	24380	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	24986	X	24101	-0-	-885	-0-	24056	3	45	9	Y	41	55	1			13

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
03	20398	X	17688	-0-	-2710	-0-	17636	3	52	9	Y	47	48	1			11
04	20160	X	17004	-0-	-3156	-0-	16976	3	28	9	Y	25	32	1			4
05	20832	X	17550	-0-	-3282	-0-	143	1	17390	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	17790	X	17705	-0-	-85	-0-	218	1	17466	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*07	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	228	1	17724	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
08	17701	X	17470	-0-	-231	-0-	187	1	17259	3	Y	22	26	1			4
							24	9									

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
03	36921	X	27383	-0-	-9538	-0-	27365	3	18	9	Y	16	60	1			24
04	35880	X	35592	-0-	-288	-0-	35516	3	76	9	Y	69	69	1			24
05	37076	X	35576	-0-	-1500	-0-	35410	3	166	9	Y	151	103	1			72
06	34590	X	33807	-0-	-783	-0-	33633	3	174	9	Y	158	137	1			93
07	36766	X	34518	-0-	-2248	-0-	34257	3	261	9	Y	237	144	1			186
08	36766	X	34066	-0-	-2700	-0-	33894	3	172	9	Y	156	136	1			206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	19631	3	81	9	Y	74	57	1			82
04	20790	X	19158	-0-	-1632	-0-	19069	3	89	9	Y	81	135	1			28
05	21483	X	19551	-0-	-1932	-0-	19523	3	28	9	Y	25	41	1			12
06	19620	X	18656	-0-	-964	-0-	18626	3	30	9	Y	27	23	1			16
07	20243	X	18961	-0-	-1282	-0-	18918	3	43	9	Y	39	24	1			31
08	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	18544	3	29	9	Y	26	23	1			34

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
03	27931	X	27577	-0-	-354	-0-	27545	3	32	9	Y	29	55	1			16
04	27960	X	26370	-0-	-1590	-0-	26290	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	28892	X	27082	-0-	-1810	-0-	27040	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	27960	X	25534	-0-	-2426	-0-	25483	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27590	X	26264	-0-	-1326	-0-	26184	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	27590	X	26108	-0-	-1482	-0-	26063	3	45	9	Y	41	55	1			13

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
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16101	3	79	9	Y	72	83	1			41
04	15330	X	14884	-0-	-446	-0-	14815	3	69	9	Y	63	52	1			52
05	15841	X	15114	-0-	-727	-0-	15049	3	65	9	Y	59	78	1			33
06	15330	X	14562	-0-	-768	-0-	14466	3	96	9	Y	87	64	1			56
07	15841	X	14906	-0-	-935	-0-	14810	3	96	9	Y	87	86	1			57
08	16182	X	14658	-0-	-1524	-0-	14564	3	94	9	Y	85	85	1			57

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
03	21607	X	19252	-0-	-2355	-0-	19008	3	244	9	Y	222	254	1			127
04	20610	X	18562	-0-	-2048	-0-	18350	3	212	9	Y	193	161	1			159
05	20584	X	18790	-0-	-1794	-0-	18588	3	202	9	Y	184	240	1			103
06	19410	X	17868	-0-	-1542	-0-	17729	3	139	9	Y	126	148	1			81
07	19530	X	18052	-0-	-1478	-0-	17910	3	142	9	Y	129	126	1			84
08	19251	X	17628	-0-	-1623	-0-	17493	3	135	9	Y	123	124	1			83

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
03	24118	X	21183	-0-	-2935	-0-	21008	3	175	9	Y	159	157	1			134
04	22950	X	20064	-0-	-2886	-0-	19907	3	157	9	Y	143	237	1			40
05	23126	X	17906	-0-	-5220	-0-	17735	3	171	9	Y	155	74	1			121
06	21900	X	19751	-0-	-2149	-0-	19641	3	110	9	Y	100	148	1			73
07	21762	X	19451	-0-	-2311	-0-	19337	3	114	9	Y	104	111	1			66
08	21173	X	18736	-0-	-2437	-0-	18633	3	103	9	Y	94	107	1			53

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
03	33790	X	30611	-0-	-3179	-0-	30611	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	32190	X	29069	-0-	-3121	-0-	29069	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	29679	-0-	-3584	-0-	29679	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	27898	-0-	-4292	-0-	27898	3			Y	-0-					-0-
07	31124	X	28730	-0-	-2394	-0-	28730	3			Y	-0-					-0-
08	30597	X	28317	-0-	-2280	-0-	28317	3			Y	-0-					-0-

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
03	34751	X	33061	-0-	-1690	-0-	33061	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	33990	X	31417	-0-	-2573	-0-	31417	3			Y	-0-					-0-
05	35123	X	32072	-0-	-3051	-0-	32072	3			Y	-0-					-0-
06	33990	X	30112	-0-	-3878	-0-	30112	3			Y	-0-					-0-
07	33046	X	30709	-0-	-2337	-0-	30709	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	30244	-0-	-2802	-0-	30244	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	28737	X	26826	-0-	-1911	-0-	895	1	25924	3	Y	6	6	1			59
							7	9									
04	27480	X	24501	-0-	-2979	-0-	575	1	23861	3	Y	59	50	1			68
							65	9									
05	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	687	1	23812	3	Y	72	67	1			73
							79	9									
06	26670	X	23562	-0-	-3108	-0-	683	1	22782	3	Y	88	78	1			83
							97	9									
07	27218	X	23693	-0-	-3525	-0-	710	1	22858	3	Y	114	101	1			96
							125	9									
08	25327	X	23064	-0-	-2263	-0-	723	1	22230	3	Y	101	122	1			75
							111	9									

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
03	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-	279	1	30921	3	Y	90	236	1			82
							99	9									
04	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	854	1	29111	3	Y	91	91	1			82
							100	9									
05	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	859	1	29745	3	Y	88	84	1			86
							97	9									
06	29280	X	27788	-0-	-1492	-0-	808	1	26943	3	Y	34	43	1			77
							37	9									
07	30256	X	29379	-0-	-877	-0-	885	1	28493	3	Y	1	10	1			68
							1	9									
08	30659	X	28573	-0-	-2086	-0-	900	1	27672	3	Y	1	1	1			68
							1	9									

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
03	36585	X	36585	-0-	-0-	-0-	36428	3	157	9	N	143	174	1			77
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	819	1	34008	3	N	101	125	1			53
							111	9									
05	36766	X	34663	-0-	-2103	-0-	970	1	33618	3	N	68	53	1			68
							75	9									
06	35580	X	32984	-0-	-2596	-0-	956	1	31888	3	N	127	152	1			43
							140	9									
*07	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	1119	1	35998	3	N	602	432	1			213
							662	9									
08	36580	X	34361	-0-	-2219	-0-	1064	1	32705	3	N	538	647	1			104
							592	9									

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
03	34689	X	31721	-0-	-2968	-0-	31611	3	110	9	Y	100	59	1			108
04	33360	X	29979	-0-	-3381	-0-	29902	3	77	9	Y	70	154	1			24
05	34472	X	30950	-0-	-3522	-0-	30929	3	21	9	Y	19	34	1			9
06	31530	X	29602	-0-	-1928	-0-	29580	3	22	9	Y	20	17	1			12
07	32457	X	30224	-0-	-2233	-0-	30191	3	33	9	Y	30	18	1			24
08	31713	X	29390	-0-	-2323	-0-	29369	3	21	9	Y	19	17	1			26

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
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	800	1	23160	3	N	81	81	1			34
							89	9									
04	22800	X	21776	-0-	-1024	-0-	510	1	21178	3	N	80	86	1			28
							88	9									
05	23560	X	21971	-0-	-1589	-0-	614	1	21269	3	N	80	77	1			31
							88	9									
06	22800	X	21291	-0-	-1509	-0-	617	1	20566	3	N	98	87	1			42
							108	9									
07	23560	X	21255	-0-	-2305	-0-	636	1	20480	3	N	126	112	1			56
							139	9									
08	23560	X	20641	-0-	-2919	-0-	646	1	19871	3	N	113	135	1			34
							124	9									

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
03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	719	1	20821	3	N	90	91	1			36
							99	9									
04	20820	X	19574	-0-	-1246	-0-	458	1	19013	3	N	94	99	1			31
							103	9									
05	21514	X	20609	-0-	-905	-0-	575	1	19931	3	N	94	90	1			35
							103	9									
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	620	1	20662	3	N	115	102	1			48
							127	9									
07	21514	X	21457	-0-	-57	-0-	642	1	20652	3	N	148	132	1			64
							163	9									
08	21514	X	20536	-0-	-978	-0-	642	1	19747	3	N	134	160	1			38
							147	9									

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
03	34565	X	34388	-0-	-177	-0-	34125	3	263	9	N	239	290	1			129
04	34110	X	33797	-0-	-313	-0-	791	1	32822	3	N	167	208	1			88
							184	9									
05	35247	X	35014	-0-	-233	-0-	979	1	33911	3	N	113	88	1			113
							124	9									
06	33960	X	32750	-0-	-1210	-0-	950	1	31680	3	N	109	189	1			33
							120	9									
07	35092	X	30653	-0-	-4439	-0-	919	1	29591	3	N	130	117	1			46
							143	9									
08	34999	X	30880	-0-	-4119	-0-	969	1	29781	3	N	118	141	1			23
							130	9									

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
03	50933	X	40527	-0-	-10406	-0-	1350	1	39091	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
04	45600	X	36541	-0-	-9059	-0-	857	1	35593	3	Y	83	88	1			14
							91	9									
05	43834	X	35956	-0-	-7878	-0-	1005	1	34828	3	Y	112	102	1			24
							123	9									
06	42210	X	30736	-0-	-11474	-0-	891	1	29696	3	Y	135	120	1			39
							149	9									
07	43555	X	31115	-0-	-12440	-0-	932	1	29988	3	Y	177	157	1			59
							195	9									
08	40517	X	30157	-0-	-10360	-0-	944	1	29037	3	Y	160	192	1			27
							176	9									

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
03	50499	X	31767	-0-	-18732	-0-	1054 186	1 9	30527	3	Y	169	171	1			46
04	44970	X	28622	-0-	-16348	-0-	668 200	1 9	27754	3	Y	182	191	1			37
05	46345	X	29235	-0-	-17110	-0-	814 212	1 9	28209	3	Y	193	183	1			47
06	31200	X	27841	-0-	-3359	-0-	803 259	1 9	26779	3	Y	235	209	1			73
07	32240	X	28576	-0-	-3664	-0-	851 329	1 9	27396	3	Y	299	270	1			102
08	31775	X	27779	-0-	-3996	-0-	866 299	1 9	26614	3	Y	272	327	1			47

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

03	58187	X	44439	-0-	-13748	-0-	1479 156	1 9	42804	3	Y	142	144	1			34
04	50940	X	31063	-0-	-19877	-0-	728 129	1 9	30206	3	Y	117	131	1			20
05	52638	X	32470	-0-	-20168	-0-	908 91	1 9	31471	3	Y	83	85	1			18
06	45150	X	30481	-0-	-14669	-0-	884 111	1 9	29486	3	Y	101	90	1			29
07	45291	X	29940	-0-	-15351	-0-	898 143	1 9	28899	3	Y	130	116	1			43
08	39308	X	28593	-0-	-10715	-0-	897 129	1 9	27567	3	Y	117	140	1			20

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

03	75857	X	64972	-0-	-10885	-0-	2165 125	1 9	62682	3	Y	114	115	1			31
04	66780	X	58336	-0-	-8444	-0-	1369 125	1 9	56842	3	Y	114	122	1			23
05	69006	X	58444	-0-	-10562	-0-	1637 108	1 9	56699	3	Y	98	97	1			24
06	66780	X	54457	-0-	-12323	-0-	1582 131	1 9	52744	3	Y	119	105	1			38
07	68355	X	52695	-0-	-15660	-0-	1583 163	1 9	50949	3	Y	148	135	1			51
08	64976	X	46896	-0-	-18080	-0-	1473 149	1 9	45274	3	Y	135	163	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73284	X	46645	-0-	-26639	-0-	45772	3	873	9	N	794	852	1			379
04	65250	X	37702	-0-	-27548	-0-	865	1	35913	3	N	840	970	1			249
							924	9									
05	56761	X	36665	-0-	-20096	-0-	1002	1	34707	3	N	869	753	1			365
							956	9									
06	54930	X	33824	-0-	-21106	-0-	969	1	32305	3	N	500	661	1			204
							550	9									
07	56823	X	29397	-0-	-27426	-0-	884	1	28448	3	N	59	166	1			97
							65	9									
08	46655	X	26232	-0-	-20423	-0-	838	1	25341	3	N	48	60	1			85
							53	9									

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
03	74865	X	57644	-0-	-17221	-0-	56775	3	869	9	N	790	644	1			333
04	68970	X	59140	-0-	-9830	-0-	1369	1	56821	3	N	864	992	1			205
							950	9									
05	70587	X	61323	-0-	-9264	-0-	1693	1	58663	3	N	879	753	1			331
							967	9									
06	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	1663	1	55438	3	N	567	698	1			200
							624	9									
07	61101	X	55639	-0-	-5462	-0-	1671	1	53764	3	N	185	265	1			120
							204	9									
08	61318	X	53382	-0-	-7936	-0-	1676	1	51526	3	N	164	198	1			86
							180	9									

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36952	X	33281	-0-	-3671	-0-	33022	3	259	9	N	235	238	1			135
04	35760	X	30682	-0-	-5078	-0-	715	1	29693	3	N	249	263	1			121
							274	9									
05	36952	X	30958	-0-	-5994	-0-	864	1	29921	3	N	157	166	1			112
							173	9									
06	34620	X	28683	-0-	-5937	-0-	829	1	27644	3	N	191	170	1			133
							210	9									
07	34627	X	28065	-0-	-6562	-0-	838	1	26954	3	N	248	220	1			161
							273	9									
08	33294	X	26880	-0-	-6414	-0-	839	1	25795	3	N	224	268	1			117
							246	9									

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2			N	-0-					237
06	3360	X	1450	-0-	-1910	-0-	1439	2	11	9	N	10					247
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					247
08	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	450	1	2953	2	N	-0-					247

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1975	N	1892	-0-	-83	-0-	1892	2			N	-0-					75
06	780	N	206	-0-	-574	-0-	206	1			N	-0-					75
07	3007	X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-					75
08	3007	X	695	-0-	-2312	-0-	87	1	569	2	N	35					110
							39	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	4	1	158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	2234	-0-	-866	1395	2225	3	9	9	Y	8	12	1			8
06	5791	X	4396	-0-	-1395	-0-	4374	3	22	9	Y	20	9	1			19
*07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	20	1			6
*08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	10	1			7

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
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
05	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	843	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	1830	N	952	-0-	-878	-0-	946	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	1891	N	1152	-0-	-739	-0-	1146	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	23	1	846	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	71	1	2886	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
*07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	74	1	3100	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	75	1	3278	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	28	1	874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	43	1	1817	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	66	1	2726	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
*08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	59	1	2582	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	90	1	2258	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	49	1	1977	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
*07	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	54	1	2236	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
08	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	50	1	2203	2	Y	35	35	1			6
							39	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	8 6	1 9	208	3	Y	5	5	1			1
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	380	3	Y	5	4	1			2
*07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	261	3	Y	4	3	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35 22	1 9	882	3	Y	20	21	1			4
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	792	3	Y	18	18	1			4
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	826	3	Y	22	22	1			4
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	964	3	Y	19	17	1			6
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	560	3	Y	13	16	1			3
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	21 12	1 9	529	3	Y	11	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	3	Y	64	61	1			12
							70	9									
06	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	79	1	2013	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	125	1	3076	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
08	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	139	1	3539	3	Y	46	45	1			11
							51	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	45	1	1196	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
*07	1519	X	779	-0-	-740	-0-	28	1	733	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
*08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2254	3	Y	45	38	1			11
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	62	1	1566	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	35	1	1398	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
*07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	36	1	1507	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	34	1	1477	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	55	1	1414	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	48	1	1244	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	41	1	1115	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
06	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	37	1	937	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
*07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	48	1	1196	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	36	36	1			9
							40	9									

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
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	63	1	1626	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	63	1	1619	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	126	1	3424	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
*07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	184	1	4597	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
*08	3100	N	3893	-0-	793	793	144	1	3714	3	Y	32	35	1			8
							35	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	479	-0-	-17	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	143	-0-	-353	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-

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
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-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1488	N	547	-0-	-941	-0-	17	1	529	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1846	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	1488	N	335	-0-	-1153	-0-	8	1	326	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	6	5	1			1
							7	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
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									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	3	Y	104	104	1			19
							114	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	3	Y	73	70	1			22
							80	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	3	Y	85	88	1			19
							94	9									
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	92	1	2369	3	Y	81	80	1			20
							89	9									

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
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									
05	4092	X	345	-0-	-3747	-0-	8	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	113	1	4626	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
*07	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	80	1	3408	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	91	1	4014	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	56	48	1			15
							62	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	40	49	1			6
							44	9									
*07	651	N	636	-0-	-15	-0-	14	1	594	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	14	1	608	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	95 28	1 9	2465	3	Y	25	25	1			5
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	77 21	1 9	2044	3	Y	19	20	1			4
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87 31	1 9	2401	3	Y	28	27	1			5
06	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	75 19	1 9	2072	3	Y	17	17	1			5
*07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	72 20	1 9	1776	3	Y	18	19	1			4
*08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	2870	3	Y	25	23	1			6

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2326	N	1812	-0-	-514	-0-	88 10	1 9	1714	3	Y	9	8	1			2
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	2468	3	Y	10	10	1			2
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	2107	3	Y	10	10	1			2
06	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	42 3	1 9	1058	3	Y	3	4	1			1
*07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	103 12	1 9	2579	3	Y	11	10	1			2
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	2472	3	Y	9	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3448	3	7	9	Y	6	13	1			8
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3315	3	23	9	Y	21	15	1			14
07	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	3456	3	18	9	Y	16	27	1			3
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3471	3	22	9	Y	20	13	1			10

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28 41	1 9	1204	2	Y	37	38	1			5
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	22 32	1 9	954	2	Y	29	30	1			4
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40 36	1 9	1008	2	Y	33	28	1			9
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	24 28	1 9	974	2	Y	25	30	1			4
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26 34	1 9	1104	2	Y	31	30	1			5
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	27 32	1 9	1203	2	Y	29	29	1			5

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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1744	3	21	9	Y	19					28
06	2430	N	1589	-0-	-841	-0-	1570	3	19	9	Y	17	20	1			25
*07	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1517	3	39	9	Y	35	41	1			19
08	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1410	3	24	9	Y	22					41

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2646	3	13	9	Y	12	13	1			12
06	2100	X	1707	-0-	-393	-0-	1696	3	11	9	Y	10	13	1			9
*07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2629	3	11	9	Y	10	10	1			9
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15	14	1			10

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
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									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	52	1	1301	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*07	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	48	1	1189	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	43	1	1114	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
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									
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	61	1	1685	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	45	1	1185	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
*07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	3	Y	42	40	1			9
							46	9									
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	60	1	1532	3	Y	31	33	1			7
							34	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3023	3	40	9	Y	36					53
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4500	3	54	9	Y	49	38	1			64
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3030	3	75	9	Y	68	95	1			37
08	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	1563	3	26	9	Y	24					61

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

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									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	44	1	1215	3	Y	52	50	1			10
							57	9									
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	35	1	896	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
*07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	38	1	945	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
08	1302	N	891	-0-	-411	-0-	32	1	829	3	Y	27	28	1			7
							30	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

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									
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	97	1	2668	3	Y	95	94	1			18
							105	9									
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	78	1	1997	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	104	1	2601	3	Y	81	79	1			18
							89	9									
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	106	1	2722	3	Y	73	73	1			18
							80	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

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									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	131	1	3615	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
06	3450	X	2183	-0-	-1267	-0-	81	1	2080	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
*07	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	92	1	2313	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	64	1	1646	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

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-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

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									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	112	112	1			21
							123	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	3	Y	65	66	1			20
							72	9									
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1251	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	75	76	1			18
							83	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

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
05	3813	X	2839	-0-	-974	-0-	2828	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	3180	X	373	-0-	-2807	-0-	370	3	3	9	Y	3	11	1			2
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2885	3	10	9	Y	9	3	1			8
08	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2493	3	13	9	Y	12	12	1			8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2332	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
*07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	63	1	1579	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	89	1	2265	3	Y	25	24	1			6
							28	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
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									
05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	22	1	615	3	Y	44	49	1			8
							48	9									
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	22	1	449	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
*07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	36	1	879	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	51	51	1			12
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

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-
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

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-
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	35	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
*07	961	N	844	-0-	-117	-0-	20	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

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
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6	18	1			10
06	2190	N	1589	-0-	-601	-0-	1565	3	24	9	Y	22	17	1			15
07	2263	N	1489	-0-	-774	-0-	1471	3	18	9	Y	16	28	1			3
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	3	23	9	Y	21	13	1			11

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

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									
05	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	61	1	1681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	44	1	1116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	66	1	1612	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	79	1	2070	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
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									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
06	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	45	1	1139	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
*07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	52	1	1308	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1368	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	X	186	-0-	-2480	-0-	4	1	181	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	47	1	1929	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*07	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	34	1	1453	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	33	1	1427	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1705	N	834	-0-	-871	-0-	25	1	806	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	32	1	1359	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	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
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									
05	3007	X	1557	-0-	-1450	-0-	47	1	1504	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3540	X	2524	-0-	-1016	-0-	60	1	2457	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	3751	X	3152	-0-	-599	-0-	72	1	3071	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	110	1	4908	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	61	1	1714	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2550	X	11	-0-	-2539	-0-	11	2			Y	-0-	4	1			-0-
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3242	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

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									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	13	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	589	N	394	-0-	-195	-0-	10	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	12	1	539	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2077	X	941	-0-	-1136	-0-	183	1	747	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1950	X	322	-0-	-1628	-0-	162	1	159	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*07	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	204	1	1572	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	199	1	1577	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

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									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	N	3209	-0-	209	209	77	1	3119	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*07	2392	N	2183	-0-	-209	-0-	49	1	2123	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	3100	N	4222	-0-	1122	1122	95	1	4109	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	2189	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	25	1	1109	2	Y	11	11	1			2
							12	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
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									
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	14	1	359	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	9	1	349	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	386	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	11	1	302	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	23	-0-	-577	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	95	1	2600	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
*07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	88	1	2187	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	3162	X	1945	-0-	-1217	-0-	72	1	1856	3	Y	15	16	1			4
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5	5	1			5
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1852	3	7	9	Y	6	5	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

03	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	6	1	161	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	148	1	3828	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
04	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	138	1	3618	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	134	1	3698	3	Y	55	56	1			10
							61	9									
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	124	1	3165	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
*07	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	149	1	3716	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	150	1	3839	3	Y	44	44	1			11
							48	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	44	1	1212	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	41	1	1030	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
*07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	37	1	891	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	1302	N	467	-0-	-835	-0-	18	1	436	3	Y	12	14	1			3
							13	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2433	3	19	9	Y	17					25
06	2580	X	2343	-0-	-237	-0-	2324	3	19	9	Y	17	18	1			24
*07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2328	3	42	9	Y	38	41	1			21
08	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2267	3	26	9	Y	24					45

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

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									
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	3	1	78	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	Y	16	15	1			4
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 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
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
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1446	3	10	9	Y	9	9	1			9
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	Y	6	10	1			5
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	Y	12	9	1			8

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
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									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	871	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	875	3	Y	25	25	1			6
							28	9									

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
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
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	3	14	9	Y	13					19
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	Y	10	14	1			15
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	3	23	9	Y	21	25	1			11
08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1387	3	14	9	Y	13					24

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
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									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	60	1	1494	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2076	3	Y	21	21	1			5
							23	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
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									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	367	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
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
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2583	3	24	9	Y	22	18	1			21
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2650	3	31	9	Y	28	23	1			26
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	27	1			17
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2632	3	29	9	Y	26	26	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3534	X	2279	-0-	-1255	-0-	2272	3	7	9	Y	6	8	1			6
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	1885	3	6	9	Y	5	6	1			5
*07	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2177	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	Y	9	7	1			6

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71 35	1 9	1964	3	Y	32	30	1			6
06	3000	N	4225	-0-	1225	1225	141 53	1 9	4031	3	Y	48	39	1			15
*07	3100	N	2923	-0-	-177	1048	109 44	1 9	2770	3	Y	40	46	1			9
*08	1890	N	842	-0-	-1048	-0-	31 10	1 9	801	3	Y	9	16	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	80 69	1 9	2219	3	Y	63	62	1			12
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	1900	3	Y	41	40	1			13
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	84 58	1 9	2106	3	Y	53	54	1			12
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	85 53	1 9	2185	3	Y	48	48	1			12

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2604	N	1678	-0-	-926	-0-	1672	3	6	9	Y	5					7
06	2070	N	1482	-0-	-588	-0-	1478	3	4	9	Y	4	5	1			6
*07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1730	3	10	9	Y	9	10	1			5
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8					13

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	70	1	1933	3	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55	1	1410	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
*07	2046	N	1238	-0-	-808	-0-	48	1	1167	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	70	1	1766	3	Y	28	26	1			7
							31	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	605	-0-	-46	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	29	1	740	3	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	51 14	1 9	1293	2	Y	13	11	1			4
06	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	29 11	1 9	1185	2	Y	10	12	1			2
*07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	29 12	1 9	1232	2	Y	11	11	1			2
08	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	27 10	1 9	1191	2	Y	9	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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
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									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	176	1	4188	2	Y	46	38	1			12
							51	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	90	1	3658	2	Y	31	38	1			5
							34	9									
*07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2741	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	2	Y	23	23	1			4
							25	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
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									
05	3968	X	324	-0-	-3644	-0-	7	1	316	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	101	1	4045	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
*07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	124	1	5203	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	120	1	5251	2	Y	21	21	1			4
							23	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
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									
05	1209	N	312	-0-	-897	-0-	8	1	301	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	682	-0-	-368	-0-	16	1	660	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	868	2	Y	7	7	1			1
							8	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
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									
05	2604	N	1536	-0-	-1068	-0-	52	1	1472	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2496	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	46	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	2	Y	12	12	1			2
							13	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
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
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2616	3	24	9	Y	22					32
06	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2043	3	19	9	Y	17	23	1			26
*07	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	2009	3	42	9	Y	38	43	1			21
08	2728	X	1694	-0-	-1034	-0-	1671	3	23	9	Y	21					42

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3179	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	71	1	3097	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2930	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	51	1	2071	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
*07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	61	1	2649	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	1753	3	21	9	Y	19					31
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1978	3	24	9	Y	22	22	1			31
*07	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2005	3	54	9	Y	49	53	1			27
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	3	33	9	Y	30					57

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2411	3	10	9	Y	9					12
06	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	2119	3	9	9	Y	8	9	1			11
*07	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1707	3	17	9	Y	15	18	1			8
08	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	2417	3	13	9	Y	12					20

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	3	22	9	Y	20	21	1			19
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	20	1			18
*07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1764	3	13	9	Y	12	19	1			11
08	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	1726	3	20	9	Y	18	17	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	33	1	1153	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
06	3000	N	5753	-0-	2753	2753	132	1	5377	2	Y	222	201	1			34
							244	9									
*07	2886	N	133	-0-	-2753	-0-	3	1	123	2	Y	6	39	1			1
							7	9									
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	47	1	2132	2	Y	85	71	1			15
							94	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	3069	X	1076	-0-	-1993	-0-	33	1	1036	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	46	1	1870	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	40	1	1702	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	2945	X	224	-0-	-2721	-0-	5	1	219	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

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									
05	2294	N	959	-0-	-1335	-0-	28	1	920	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2465	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*07	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-	28	1	1112	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

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									
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
*07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	57	1	2478	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	3534	X	321	-0-	-3213	-0-	7	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	82	1	3361	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3795	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	75	1	3298	2	Y	12	12	1			2
							13	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
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									
05	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	4	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
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									
05	4743	X	437	-0-	-4306	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	166	1	6732	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	108	1	4753	2	Y	11	12	1			2
							12	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
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									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
*07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	29	1	1202	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	51	1	2238	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	57 13	1 9	1580	3	Y	12	12	1			2
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	55 10	1 9	1412	3	Y	9	8	1			3
*07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	57 10	1 9	1433	3	Y	9	10	1			2
08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	54 9	1 9	1380	3	Y	8	8	1			2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	1870	3	7	9	Y	6	12	1			8
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	14	1			14
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1997	3	17	9	Y	15	26	1			3
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1841	3	19	9	Y	17	11	1			9

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3836	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	3410	3	11	9	Y	10	10	1			10
*07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3786	3	8	9	Y	7	11	1			6
08	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	3940	3	13	9	Y	12	10	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	2526	-0-	-574	2343	2516	3	10	9	Y	9	16	1			12
06	3000	N	2459	-0-	-541	1802	2428	3	31	9	Y	28	21	1			19
07	3100	N	2239	-0-	-861	941	2218	3	21	9	Y	19	34	1			4
*08	3100	N	2259	-0-	-841	100	2234	3	25	9	Y	23	15	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	1			8
06	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	2949	3	9	9	Y	8	8	1			8
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3567	3	7	9	Y	6	9	1			5
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	3	11	9	Y	10	9	1			6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	4	1	151	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	43	1	1777	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

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
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5171	3	3	9	Y	3	5	1			4
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5268	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	4470	3	8	9	Y	7	13	1			1
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	4031	3	9	9	Y	8	5	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

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
05	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2065	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2209	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1376	3	4	9	Y	4	3	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

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									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	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. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	27 25	1 9	1172	2	Y	23	25	1			3
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	31 32	1 9	1369	2	Y	29	28	1			4
05	1457	N	554	-0-	-903	-0-	14 11	1 9	529	2	Y	10	11	1			3
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	1655	2	Y	28	27	1			4
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	1587	2	Y	31	30	1			5
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	35 29	1 9	1534	2	Y	26	26	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	2378	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1980	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1320	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	1984	2	Y	9	9	1			1
04	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	39 8	1 9	1712	2	Y	7	7	1			1
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	73 9	1 9	1857	2	Y	8	7	1			2
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	43 7	1 9	1718	2	Y	6	7	1			1
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1841	2	Y	7	7	1			1
08	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	41 7	1 9	1799	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	58	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	66	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

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									
05	2139	N	599	-0-	-1540	-0-	15	1	572	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	55	1	2228	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	834	2	Y	23	25	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

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									
05	3100	N	1921	-0-	-1179	2796	71	1	1830	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	3000	N	2225	-0-	-775	2021	54	1	2152	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
*07	3100	N	2457	-0-	-643	1378	55	1	2380	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3100	N	2747	-0-	-353	1025	61	1	2668	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 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
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	78 75	1 9	3371	2	Y	68	70	1			9
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	80 80	1 9	3472	2	Y	73	72	1			10
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	104 64	1 9	2409	2	Y	58	52	1			16
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	76 57	1 9	3073	2	Y	52	60	1			8
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	75 66	1 9	3137	2	Y	60	59	1			9
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	70 56	1 9	3085	2	Y	51	51	1			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
03	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	108 24	1 9	4616	2	Y	22	23	1			3
04	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	102 24	1 9	4429	2	Y	22	22	1			3
05	5456	X	4870	-0-	-586	-0-	185 28	1 9	4657	2	Y	25	21	1			7
06	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	107 19	1 9	4297	2	Y	17	21	1			3
*07	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	109 22	1 9	4565	2	Y	20	20	1			3
08	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	102 19	1 9	4467	2	Y	17	17	1			3

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
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
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	3	14	9	Y	13	12	1			13
06	4890	X	3544	-0-	-1346	-0-	3531	3	13	9	Y	12	14	1			11
*07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5913	3	13	9	Y	12	12	1			11
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6125	3	20	9	Y	18	17	1			12

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
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
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	Y	25	25	1			24
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2410	3	24	9	Y	22	25	1			21
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	Y	15	22	1			14
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2958	3	31	9	Y	28	24	1			18

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
03	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	106 67	1 9	2726	3	Y	61	65	1			12
04	3630	X	2369	-0-	-1261	-0-	85 52	1 9	2232	3	Y	47	49	1			10
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140 107	1 9	3861	3	Y	97	89	1			18
06	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	111 57	1 9	2842	3	Y	52	54	1			16
*07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	156 95	1 9	3910	3	Y	86	83	1			19
*08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	157 87	1 9	4064	3	Y	79	79	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	184	1	5085	3	Y	84	84	1			16
							92	9									
06	5550	X	4368	-0-	-1182	-0-	160	1	4152	3	Y	51	51	1			16
							56	9									
*07	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	209	1	5209	3	Y	76	75	1			17
							84	9									
*08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	79	77	1			19
							87	9									

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
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									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
*07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	57	1	1426	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
08	1581	N	999	-0-	-582	-0-	36	1	941	3	Y	20	21	1			5
							22	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
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									
05	2418	X	614	-0-	-1804	-0-	21	1	583	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2340	X	1184	-0-	-1156	-0-	44	1	1127	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	37	1	910	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	32	26	1			8
							35	9									

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
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									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
*07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	52	1	2267	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	X	1535	-0-	-1255	-0-	1533	3	2	9	Y	2	7	1			3
06	2730	X	1593	-0-	-1137	-0-	1583	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	2821	X	1499	-0-	-1322	-0-	1492	3	7	9	Y	6	11	1			1
08	2449	X	1114	-0-	-1335	-0-	1107	3	7	9	Y	6	4	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2449	N	466	-0-	-1983	-0-	463	3	3	9	Y	3	33	1			9
06	2370	N	1672	-0-	-698	-0-	1639	3	33	9	Y	30	18	1			21
07	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2124	3	39	9	Y	35	49	1			7
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	25	1			19

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	107	1	2964	3	Y	60	60	1			11
							66	9									
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	93	1	2365	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
*07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	113	1	2828	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	111	1	2846	3	Y	44	44	1			11
							48	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	5	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
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-
05	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	82	1	2248	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1624	-0-	-2606	-0-	60	1	1564	3	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	104	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	107	1	2728	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	40	1 8 9	1736	2	Y	7	7	1			1
04	2880	X	1818	-0-	-1062	-0-	41	1 8 9	1769	2	Y	7	7	1			1
05	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	62	1 7 9	1542	2	Y	6	5	1			2
06	1740	N	1150	-0-	-590	-0-	27	1 4 9	1119	2	Y	4	5	1			1
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	2084	2	Y	7	7	1			1
*08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	61	1 19 9	2684	2	Y	17	15	1			3

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
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-
05	1829	N	205	-0-	-1624	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	64	1	2611	2	Y	-0-					-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	47	1	2078	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
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1 10 9	287	2	Y	9	9	1			1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1 11 9	289	2	Y	10	10	1			1
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1 15 9	445	2	Y	14	11	1			4
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1 8 9	274	2	Y	7	10	1			1
*07	310	N	201	-0-	-109	-0-	4	1 7 9	190	2	Y	6	6	1			1
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	4	1 6 9	189	2	Y	5	5	1			1

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
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	36	1 10 9	1543	2	Y	9	9	1			1
04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	28	1 8 9	1203	2	Y	7	7	1			1
05	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	49	1 8 9	1151	2	Y	7	6	1			2
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	1547	2	Y	7	8	1			1
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1 9 9	1567	2	Y	8	8	1			1
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1 8 9	1690	2	Y	7	7	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	806	N	181	-0-		-625	-0-	6	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	870	N	110	-0-		-760	-0-	3	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	682	N	651	-0-		-31	-0-	15	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	186	N	14	-0-		-172	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	111	-0-		-2958	-0-	2	1	106	2	Y	3	11	1			1
								3	9									
06	2970	X	585	-0-		-2385	-0-	14	1	552	2	Y	17	15	1			3
								19	9									
*07	3069	X	693	-0-		-2376	-0-	15	1	655	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
08	3069	X	1159	-0-		-1910	-0-	25	1	1099	2	Y	32	29	1			6
								35	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	X	376	-0-		-1298	-0-	9	1	361	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
06	2192	X	2192	-0-		-0-	-0-	52	1	2109	2	Y	28	25	1			4
								31	9									
*07	1643	X	1337	-0-		-306	-0-	31	1	1284	2	Y	20	21	1			3
								22	9									
*08	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	26	1	1150	2	Y	16	16	1			3
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	44	1	982	2	Y	41	31	1			11
								45	9									
06	750	N	750	-0-		-0-	-0-	17	1	711	2	Y	20	28	1			3
								22	9									
*07	285	N	285	-0-		-0-	-0-	6	1	269	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
08	620	N	278	-0-		-342	-0-	6	1	264	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
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									
05	2015	N	566	-0-	-1449	-0-	15	1	544	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	30	1	1230	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	1643	N	944	-0-	-699	-0-	21	1	910	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	679	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2325	N	174	-0-	-2151	-0-	4	1	167	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2010	N	1146	-0-	-864	-0-	28	1	1103	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	55	1	2412	2	Y	30	30	1			5
							33	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

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									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	45	1	1111	2	Y	54	55	1			15
							59	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	51	58	1			8
							56	9									
*07	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	26	1	1087	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

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
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									
05	2139	N	495	-0-	-1644	-0-	13	1	471	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	41	1	1664	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2380	2	Y	56	52	1			9
							62	9									
*08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	2	Y	49	49	1			9
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

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
05	3255	X	882	-0-	-2373	-0-	881	3	1	9	N	1	9	1			3
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	2397	3	14	9	N	13	7	1			9
07	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	1798	3	7	9	N	6	14	1			1
08	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	1798	3	11	9	N	10	6	1			5

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

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
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3178	3	12	9	Y	11	23	1			15
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	26	1			24
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3251	3	31	9	Y	28	46	1			6
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	3	35	9	Y	32	21	1			17

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

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									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	930	N	893	-0-	-37	-0-	21	1	864	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	1767	N	363	-0-	-1404	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	294	-0-	-966	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	-0-					-0-

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
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					140
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					140
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					140
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	2			N	-0-					140
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					140
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					140

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
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
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	923	2	40	9	N	36					61
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	970	2	35	9	N	32					93
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1145	2	53	9	N	48					141
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1072	2	41	9	N	37					178

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1314	2	41	9	N	37					343
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	41	9	N	-0-	151	1			192
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	967	2	N	58					250
							64	9									
06	1320	N	11	-0-	-1309	-0-	3	1	5	2	N	3					253
							3	9									
*07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					253
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					253

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	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

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

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
05	1333	N	442	-0-	-891	-0-	423	3	19	9	Y	17					49
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	3	33	9	Y	30	67	1			12
07	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1384	3	33	9	Y	30					42
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1455	3	31	9	Y	28					70

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

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
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	840	3	13	9	Y	12					83
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	627	3	43	9	Y	39	89	1			33
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					51
08	868	N	388	-0-	-480	-0-	366	3	22	9	Y	20	41	1			30

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

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
05	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	1667	3	28	9	Y	25					182
06	1920	X	1614	-0-	-306	-0-	1519	3	95	9	Y	86	196	1			72
07	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1625	3	44	9	Y	40					112
08	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	1637	3	48	9	Y	44	90	1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	1317	3	59	9	N	54	177	1			85
06	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	853	3			N	-0-					85
07	2077	X	1242	-0-	-835	-0-	1242	3			N	-0-					85
08	1860	X	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					85

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1126	3	28	9	Y	25					74
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	610	3	48	9	Y	44	100	1			18
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	758	3	50	9	Y	45					63
08	1085	N	666	-0-	-419	-0-	620	3	46	9	Y	42					105

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4405	X	2889	-0-	-1516	-0-	2854	3	35	9	Y	32	106	1			89
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					89
07	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	1546	3			Y	-0-					89
08	3565	X	1604	-0-	-1961	-0-	1604	3			Y	-0-					89

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	3	36	9	N	33					183
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					183
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3642	3	11	9	N	10					193
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					193

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1664	3	37	9	N	34					65
06	1500	N	186	-0-	-1314	-0-	186	3			N	-0-					65
07	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					65
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					65

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
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
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20	165	1			20
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	646	3	7	9	N	6					26
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	478	3	1	9	N	1					27

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1195	3	10	9	N	9					66
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2133	3	34	9	N	31	71	1			26
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15					41
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	3	18	9	N	16	33	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	43	-0-	-856	-0-	18	3	25	9	Y	23	71	1			60
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					60
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2604	N	639	-0-	-1965	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	1232	3121	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2605	-0-	-495	737	2605	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3932	-0-	-749	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3216	-0-	-1314	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2166	-0-	-2515	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

03	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	720	X	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	X	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

03	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

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-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 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
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2077	N	773	-0-	-1304	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-

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
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

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
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-

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
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-

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
03	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1835	-0-	-1255	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2954	-0-	-46	184	2954	3			N	-0-					-0-
05	1899	N	1715	-0-	-184	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

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
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1622	3	8	9	N	7					45
06	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1470	3	31	9	N	28	58	1			15
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1621	3	18	9	N	16	11	1			20
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1543	3	22	9	N	20	24	1			16

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

03	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1346	-0-	-664	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	3	11	9	Y	10	11	1			3
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	8	1			3

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	733	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					2
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	13	1			3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					-0-

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
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

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
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1842	-0-	-1568	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-

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
03	2697	X	1629	-0-	-1068	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	350	-0-	-2260	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1600	-0-	-1004	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1732	-0-	-668	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1792	-0-	-1711	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

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
03	1209	N	344	-0-	-865	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

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
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-

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
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	535	3	18	9	Y	16	13	1			21
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	456	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-	15	1			6
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

03	1488	N	550	-0-	-938	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1441	-0-	-629	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

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
03	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3169	-0-	69	648	3169	3			N	-0-					-0-

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
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7	9	Y	6	8	1			3
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	Y	5	6	1			2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2

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
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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1897	3	15	9	Y	14	19	1			4
06	2070	N	1767	-0-	-303	-0-	1750	3	17	9	Y	15	9	1			10
07	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1734	3	14	9	Y	13	17	1			6
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	3	11	9	Y	10	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	549	-0-	-722	-0-	543	3	6	9	Y	5	8	1			2
06	1020	N	367	-0-	-653	-0-	365	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1488	N	308	-0-	-1180	-0-	305	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-					-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-					-0-
04	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3	N	-0-					-0-
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	3	N	-0-					-0-
06	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	3	N	-0-					-0-
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3	N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3	N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3	N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3	N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-					-0-
*08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1395	N	324	-0-	-1071	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	341	-0-	-799	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	636	-0-	-2154	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	246	-0-	-2389	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2820	-0-	-280	3120	2820	3			N	-0-					-0-
04	5514	X	2394	-0-	-3120	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

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
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1354	-0-	-1046	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	633	-0-	-1971	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-

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
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-

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
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

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
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3700	-0-	700	700	3700	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2571	-0-	-529	171	2571	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	1914	-0-	-171	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

03	2604	N	1755	-0-	-849	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1079	-0-	-1081	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

03	3100	N	3151	-0-	51	426	3151	3			N	-0-					-0-
04	2442	N	2016	-0-	-426	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

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
03	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2235	-0-	-495	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1106	-0-	-754	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1278	-0-	-613	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

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
03	1767	N	883	-0-	-884	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	121	-0-	-1499	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	43	-0-	-1631	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	6214	-0-	3114	3114	6214	3			N	-0-					-0-

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
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

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
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 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
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 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
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	701	-0-	-1609	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

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
03	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

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
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

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
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

03	1116	N	509	-0-	-607	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1953	-0-	-357	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

03	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

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
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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
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
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2194	3	25	9	Y	23	22	1			9
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1856	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1390	3	10	9	Y	9	12	1			3
*08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

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
03	2015	X	1547	-0-	-468	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1523	-0-	-427	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	826	-0-	-2264	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	101	-0-	-3154	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	709	-0-	-2546	-0-	709	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
*08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

03	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2362	-0-	-137	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964																	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750																	
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840																	
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
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1805	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1708	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1726	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1687	3	11	9	Y	10	10	1			3
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810																	
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650																	
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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
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
05	496	N	101	-0-	-395	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	1			7
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	189	3	11	9	Y	10	7	1			10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	7	1			3
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20					23

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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

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
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
05	3100	N	3389	-0-	289	862	3352	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3936	X	3074	-0-	-862	-0-	3056	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3182	3	22	9	Y	20	24	1			6
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3046	3	20	9	Y	18	18	1			6

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2792	-0-	-5	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	584	-0-	-346	-0-	578	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	5	1			2
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			2

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1661	-0-	-664	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

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
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

03	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	63	-0-	-1797	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5035	-0-	2035	2035	5035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2917	-0-	-183	1852	2917	3			N	-0-					-0-
*08	2997	N	1145	-0-	-1852	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	81	-0-	-1749	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	692	-0-	-568	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			N	-0-					-0-

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
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-

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
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	1649	-0-	-1513	-0-	1649	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3022	-0-	-78	1655	3022	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2317	-0-	-683	972	2317	3		N	-0-			-0-
05	3312	X	2340	-0-	-972	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
06	2640	X	1982	-0-	-658	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	1744	-0-	-984	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
08	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	2071	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-			-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

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
03	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	1110	N	873	-0-	-237	-0-	869	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	859	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7145	-0-	4145	4145	7145	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2952	-0-	-148	3997	2952	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	345	-0-	-2755	1242	345	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	656	-0-	-484	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	497	-0-	-681	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					4
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	995	3	58	9	Y	53	6	1			51
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	36	1			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 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
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-

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
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	14B2 EXT		661	-0-	661	974	653	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	14B2 EXT		824	-0-	824	1798	821	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	14B2 EXT		1594	-0-	1594	3392	1582	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	14B2 EXT		1743	-0-	1743	5135	1730	3	13	9	Y	12	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	808	-0-	-587	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	767	-0-	-597	-0-	767	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	550	-0-	-535	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1884	-0-	-456	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1866	-0-	-521	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1656	-0-	-669	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	939	-0-	-487	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	781	-0-	-599	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	780	-0-	-646	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	1	1			4
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-	3	1			1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3541	-0-	441	2252	3501	3	40	9	Y	36	31	1			14
06	4835	X	2583	-0-	-2252	-0-	2569	3	14	9	Y	13	19	1			8
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2904	3	20	9	Y	18	21	1			5
*08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	13	1			4

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	863	-0-	-501	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	635	-0-	-535	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	833	-0-	-407	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
*08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

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
05	744	N	418	-0-	-326	-0-	412	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	231	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	744	N	324	-0-	-420	-0-	322	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

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
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			9
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	9	1			11
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	8	1			3
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	3	14	9	Y	13					16

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1323	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10	6	1			7
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1273	3	10	9	Y	9	12	1			4
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1163	3	9	9	Y	8	9	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	3	6	9	Y	5	7	1			2
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

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
03	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2054	-0-	-426	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

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
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

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
03	2947	N	2774	-0-	-173	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

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
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

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
03	1271	X	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	355	-0-	-916	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	252	-0-	-978	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	13	1			7
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2181	3	14	9	Y	13	16	1			4
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	3	14	9	Y	13	13	1			4

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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-

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
03	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	241	-0-	-1526	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2659	-0-	-844	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

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
03	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	898	-0-	-838	-0-	898	3			N	-0-					-0-

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
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
*08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1501	3	12	9	Y	11	14	1			3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	7	1			8
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	3	12	9	Y	11	14	1			5
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1476	3	11	9	Y	10	11	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3809	3	32	9	Y	29	39	1			8
06	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3221	3	30	9	Y	27	17	1			18
07	4433	X	3388	-0-	-1045	-0-	3362	3	26	9	Y	24	31	1			11
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			Y	-0-	11	1			-0-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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 #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	795	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	764	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1317	-0-	-1597	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	898	-0-	-2016	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	690	-0-	-1666	-0-	690	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	Y	18	15	1			7
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	12	1			8
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	3	14	9	Y	13	17	1			4
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	3	10	9	Y	9	10	1			3

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

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
05	3906	X	800	-0-	-3106	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	3780	X	644	-0-	-3136	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	713	X	669	-0-	-44	-0-	663	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			2

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1011	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	996	3	11	9	Y	10					12
07	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	3	7	9	Y	6	8	1			10
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	379	-0-	-5015	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 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
03	2325	N	290	-0-	-2035	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	602	-0-	-1196	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

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
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	722	-0-	-270	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	X	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1485	-0-	-2173	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2091	-0-	-1567	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2134	-0-	-439	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 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
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1470	-0-	-870	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

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
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

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
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

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
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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	767	3	48	9	Y	44	97	1			52
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	335	3	42	9	Y	38					90
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	461	3	44	9	Y	40	98	1			32
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	311	3	31	9	Y	28					60

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
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	889	-0-	-1095	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	22	-0-	-1598	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1	-0-	-1889	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1864	-0-	-1136	83	1864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	461	-0-	-779	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	299	-0-	-941	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

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
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2764	-0-	-776	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

03	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1511	-0-	-469	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	992	X	569	-0-	-423	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

03	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	526	-0-	-528	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

03	3100	N	3975	-0-	875	1879	3975	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	1674	2795	3			N	-0-					-0-
05	4870	X	3196	-0-	-1674	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

03	3100	N	4224	-0-	1124	9570	4224	3			N	-0-					-0-
04	13012	X	3442	-0-	-9570	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1967	-0-	-668	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

03	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1546	-0-	-854	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	810	N	439	-0-	-371	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1835	-0-	-1165	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

03	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1655	-0-	-701	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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
03	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

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
03	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2037	-0-	-2343	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
*08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

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
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

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
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

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
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1917	-0-	-656	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

03	3100	N	3015	-0-	-85	54	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3351	-0-	351	405	3351	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	3998	-0-	-405	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

03	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

03	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3585	-0-	-1365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	2500	-0-	-2330	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	597	-0-	-705	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	638	-0-	-540	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1001	-0-	-3029	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	62	-0-	-3838	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	32	-0-	-3148	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

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
03	1581	X	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

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
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

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
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3069	-0-	-891	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3356	-0-	-604	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

03	3100	N	6716	-0-	3616	3616	6716	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1688	-0-	-1312	2304	1688	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	1833	-0-	-2304	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1514	-0-	-625	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	3			N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
*08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1111	-0-	-329	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5842	X	2151	-0-	-3691	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	393	-0-	-1715	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2589	-0-	-2123	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

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
03	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2962	-0-	-968	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3074	-0-	-706	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

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
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4231	-0-	-605	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

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
03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

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
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2370	-0-	-885	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

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
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
*08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

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
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

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
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

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
05	3100	N	2647	-0-	-453	2441	2627	3	20	9	Y	18	38	1			10
06	3000	N	2798	-0-	-202	2239	2757	3	41	9	Y	37	37	1			10
07	3100	N	2795	-0-	-305	1934	2795	3			Y	-0-					10
*08	3100	N	2272	-0-	-828	1106	2248	3	24	9	Y	22	28	1			4

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

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
05	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4963	3	36	9	Y	33	72	1			19
06	5670	X	4893	-0-	-777	-0-	4823	3	70	9	Y	64	65	1			18
07	5859	X	5136	-0-	-723	-0-	5136	3			Y	-0-					18
*08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5433	3	61	9	Y	55	62	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	806	X	64	-0-	-742	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*07	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	1366	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	719	-0-	-421	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	619	-0-	-993	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3			N	-0-					-0-

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
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

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
03	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

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
03	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	810	N	237	-0-	-573	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1252	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	3	10	9	Y	9	11	1			3
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3407	-0-	-809	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3458	-0-	-622	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

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
03	3720	X	1630	-0-	-2090	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1483	-0-	-2237	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1351	-0-	-571	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

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
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
04	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	3			N	-0-					-0-
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
*08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	3			N	-0-					-0-

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
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3195	-0-	-435	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1047	-0-	-2583	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1140	-0-	-2332	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2819	-0-	-931	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

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
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	890	-0-	-1420	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	835	-0-	-1490	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	740	-0-	-1120	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

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
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

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
03	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1796	-0-	-34	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

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
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2104	-0-	-872	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1976	-0-	-874	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	10	1			4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	3	15	9	Y	14					18
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11	13	1			16
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	3	3	9	Y	3					19

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1565	-0-	-915	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

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
03	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	872	-0-	-3375	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	307	-0-	-4103	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1804	-0-	-2753	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

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
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
05	868	X	322	-0-	-546	-0-	320	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	840	X	300	-0-	-540	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
03	1674	N	832	-0-	-842	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

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
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
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3840	2016	3	15	9	Y	14	31	1			8
06	3000	N	2535	-0-	-465	3375	2500	3	35	9	Y	32	31	1			9
07	3100	N	3874	-0-	774	4149	3874	3			Y	-0-					9
*08	3100	N	3625	-0-	525	4674	3585	3	40	9	Y	36	38	1			7

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
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

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
03	3255	X	1973	-0-	-1282	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-					-0-
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	660	N	108	-0-	-552	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6568	-0-	-242	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	4167	-0-	-2823	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6035	-0-	-1188	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6059	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

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
05	899	X	575	-0-	-324	-0-	571	3	4	9	Y	4	7	1			2
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					4
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	3	11	9	Y	10	12	1			2

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	30	1			4
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8679	3	67	9	Y	61	24	1			41
07	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11114	3	53	9	Y	48	67	1			22
*08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9270	3	44	9	Y	40	46	1			16

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5963	-0-	-817	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
*08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1389	-0-	-2061	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	564	-0-	-3001	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	507	-0-	-3058	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2077	N	1382	-0-	-695	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1410	-0-	-540	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	969	-0-	-381	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5480	-0-	-689	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	5459	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1009	-0-	-2494	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1515	-0-	-1785	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1378	-0-	-1922	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

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
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
06	2992	N	2987	-0-	-5	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12305	X	2506	-0-	-9799	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

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
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2395	-0-	-1201	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	2896	-0-	-1630	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1434	-0-	-3092	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	3			N	-0-					-0-
CGU 31					WELL #: 12	RRCID -> 235844	COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 9995			PERF. 8709 - 9786		
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
CGU 21					WELL #: 16	RRCID -> 236122	COMPL. DATE 01/28/2008					TOTAL DEPTH 9905			PERF. 8571 - 9656		
03	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
CGU 1					WELL #: 18	RRCID -> 236526	COMPL. DATE 10/18/2007					TOTAL DEPTH 9885			PERF. 8547 - 9630		
03	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT					WELL #: 10H	RRCID -> 236539	COMPL. DATE 01/18/2008					TOTAL DEPTH 9077			PERF. 8608 - 11222		
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
05	3875	X	1038	-0-	-2837	-0-	990	3	48	9	Y	44	87	1	17	8	68
06	4140	X	2063	-0-	-2077	-0-	1947	3	116	9	Y	105	72	1			101
*07	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	2771	3			Y	-0-	70	1			31
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					31
CGU 10					WELL #: 19	RRCID -> 237154	COMPL. DATE 11/24/2007					TOTAL DEPTH 9742			PERF. 8442 - 9494		
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1884	-0-	-2487	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1797	-0-	-2493	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2316	-0-	-2117	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
CGU 3					WELL #: 15	RRCID -> 237156	COMPL. DATE 12/02/2007					TOTAL DEPTH 9880			PERF. 8485 - 9692		
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1670	-0-	-2887	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5986	-0-	-74	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6260	-0-	-2	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5831	-0-	-555	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	5099	-0-	-2941	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	695	-0-	-7345	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-					-0-
*08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3424	-0-	424	3861	3424	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2814	2053	3			N	-0-					-0-
06	6581	X	3767	-0-	-2814	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

03	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1275	-0-	-1905	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	3			N	-0-					-0-
*08	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

03	1116	X	767	-0-	-349	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	11888	-0-	8788	8788	11888	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

03	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3489	-0-	-1750	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2965	-0-	-2105	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	2843	-0-	-2396	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	2911	-0-	-1429	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	3			N	-0-					-0-
04	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	3			N	-0-					-0-
05	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					-0-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-					-0-
*08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

03	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	298	-0-	-782	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	523	-0-	-977	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

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
03	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
*08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-

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
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

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
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2394	-0-	-936	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2648	-0-	-652	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

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
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
05	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	1156	3	12	9	Y	11	17	1			4
06	3900	X	248	-0-	-3652	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			1
07	4030	X	1003	-0-	-3027	-0-	996	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	4030	X	571	-0-	-3459	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
03	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3752	-0-	-371	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

03	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	472	3	31	9	Y	28	78	1			34
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	440	3	44	9	Y	40					74
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	3	46	9	Y	42	83	1			33
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	477	3	47	9	Y	43					76

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

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
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1845	3	41	9	Y	37	172	1			53
06	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			Y	-0-					53
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					53
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2445	3	169	9	Y	154	173	1			34

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1189	-0-	-311	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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
05	7936	X	1731	-0-	-6205	-0-	1722	3	9	9	N	8					200
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7541	3	154	9	N	140	262	1			78
07	7936	X	7869	-0-	-67	-0-	7782	3	87	9	N	79	57	1			100
08	7936	X	7568	-0-	-368	-0-	7467	3	101	9	N	92	116	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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
03	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2796	3	31	9	Y	28	25	1			11
06	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1949	3	11	9	Y	10	15	1			6
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2959	3	20	9	Y	18	19	1			5
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2484	3	17	9	Y	15	15	1			5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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
05	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	3201	3	35	9	Y	32	29	1			13
06	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	2573	3	13	9	Y	12	17	1			8
07	4092	X	2710	-0-	-1382	-0-	2690	3	20	9	Y	18	21	1			5
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3394	3	21	9	Y	19	18	1			6

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

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
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2720	3	31	9	Y	28	23	1			11
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2423	3	13	9	Y	12	15	1			8
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2495	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	2174	3	13	9	Y	12	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	2351	3	26	9	Y	24	25	1			9
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3452	3	20	9	Y	18	16	1			11
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3506	3	24	9	Y	22	27	1			6
08	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3258	3	21	9	Y	19	19	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5526	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	23	1			10
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	19	1			4
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	Y	13	13	1			4

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4840	-0-	1740	1740	4840	3			N	-0-					-0-
04	2927	N	1187	-0-	-1740	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

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
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	68	-0-	-1162	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

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
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

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
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
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	Y	21	26	1			6
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	9	Y	21	13	1			14
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2343	3	19	9	Y	17	23	1			8
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2384	3	17	9	Y	15	17	1			6

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
03	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2951	-0-	-1219	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	Y	4	18	1			3
06	3420	X	1145	-0-	-2275	-0-	1133	3	12	9	Y	11					14
07	3534	X	415	-0-	-3119	-0-	412	3	3	9	Y	3	10	1			7
08	3534	X	1133	-0-	-2401	-0-	1115	3	18	9	Y	16					23

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

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
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					44
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5436	3	110	9	N	100	88	1			56
07	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	4008	3	45	9	N	41	41	1			56
08	4185	X	2579	-0-	-1606	-0-	2545	3	34	9	N	31	61	1			26

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

03	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3839	-0-	-361	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

03	620	N	122	-0-	-498	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					-0-

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
03	3007	X	1343	-0-	-1664	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

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
03	6169	X	3310	-0-	-2859	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	4412	-0-	-1558	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	3563	-0-	-2420	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3504	-0-	-1053	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

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
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

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
03	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2237	-0-	-163	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7270	3	62	9	Y	56	65	1			16
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6928	3	62	9	Y	56	34	1			38
07	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	7050	3	58	9	Y	53	67	1			24
08	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6898	3	50	9	Y	45	51	1			18

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	3	9	9	N	8	1	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

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
05	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			7
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	1665	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1727	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1391	3	10	9	Y	9	9	1			3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3270	3	20	9	Y	18	20	1			11
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	3	22	9	Y	20	25	1			6
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3392	3	21	9	Y	19	19	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	Y	14	25	1			8
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2006	3	29	9	Y	26	27	1			7
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					7
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2060	3	23	9	Y	21	24	1			4

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

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
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3616	-0-	-44	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2027	-0-	-1910	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2888	-0-	-1204	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2147	-0-	-1945	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3123	-0-	-1961	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1773	-0-	-3117	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3360	-0-	-1414	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5077	-0-	-713	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	3692	-0-	-2291	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4393	-0-	-629	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
*08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
*08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10275	-0-	-606	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10269	-0-	-261	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9408	-0-	-522	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9587	-0-	-1015	-0-	9587	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	31	-0-	-10499	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	198	-0-	-10683	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	3			N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11837	3	100	9	Y	91	114	1			26
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11481	3	102	9	Y	93	56	1			63
07	11873	X	11820	-0-	-53	-0-	11724	3	96	9	Y	87	111	1			39
08	12090	X	12015	-0-	-75	-0-	11928	3	87	9	Y	79	87	1			31

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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
03	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22072	X	13929	-0-	-8143	-0-	13878	3	51	9	Y	46	59	1			13
06	21360	X	5654	-0-	-15706	-0-	5603	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	20863	X	13688	-0-	-7175	-0-	13641	3	47	9	Y	43	55	1			19
08	15593	X	14244	-0-	-1349	-0-	14201	3	43	9	Y	39	43	1			15

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	360	X	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5077	-0-	-193	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1453	-0-	-717	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2198	3	24	9	Y	22	19	1			9
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	1597	3	9	9	Y	8	12	1			5
07	2232	X	1554	-0-	-678	-0-	1543	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	2232	N	1187	-0-	-1045	-0-	1180	3	7	9	Y	6	7	1			2

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
03	3193	X	2213	-0-	-980	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

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
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

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
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
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	3	53	9	Y	48	56	1			14
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5821	3	52	9	Y	47	29	1			32
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5753	3	47	9	Y	43	56	1			19
08	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	5960	3	44	9	Y	40	43	1			16

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
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

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
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

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
03	1953	X	1335	-0-	-618	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	934	-0-	-1050	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	804	-0-	-1116	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	836	-0-	-869	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7278	-0-	-552	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7550	-0-	-510	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	6332	-0-	-1468	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6618	-0-	-1442	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	3847	-0-	-3965	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4685	-0-	-1195	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
*08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	11015	-0-	7915	23179	11015	3			N	-0-					-0-
04	37473	X	14294	-0-	-23179	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
*08	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-

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
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

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
03	3162	X	627	-0-	-2535	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	533	-0-	-2527	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	498	-0-	-1662	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	620	X	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

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
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

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
03	5270	X	1349	-0-	-3921	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
*08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

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
03	2449	X	1396	-0-	-1053	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

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
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3040	-0-	-1021	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	711	-0-	-3219	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	124	-0-	-5394	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	35	-0-	-5305	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	1	-0-	-5517	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5363	X	4164	-0-	-1199	-0-	4118	3	46	9	Y	42	42	1			16
06	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	4052	3	23	9	Y	21	24	1			13
07	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4510	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4699	3	30	9	Y	27	26	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

03	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7349	-0-	-29	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6845	-0-	-295	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7148	-0-	-230	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6913	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

03	6293	X	4511	-0-	-1782	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4317	-0-	-1623	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4173	-0-	-1557	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4301	-0-	-1620	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
*08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

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
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5515	3	46	9	Y	42	53	1			12
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5295	3	47	9	Y	43	26	1			29
07	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5427	3	44	9	Y	40	51	1			18
08	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	5378	3	40	9	Y	36	40	1			14

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	15097	X	13469	-0-	-1628	-0-	13469	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	13198	-0-	-1412	-0-	13198	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13065	-0-	-1412	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	11896	-0-	-1814	-0-	11896	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	12253	-0-	-1914	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12227	-0-	-1413	-0-	12227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
*08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3127	-0-	-1275	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4095	-0-	-1237	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

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
03	1240	X	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	345	-0-	-855	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	118	-0-	-254	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4370	-0-	1270	1270	4370	3			N	-0-					-0-

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
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
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8894	3	73	9	Y	66	91	1			19
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10038	3	91	9	Y	83	46	1			56
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10022	3	83	9	Y	75	97	1			34
08	10788	X	5819	-0-	-4969	-0-	5777	3	42	9	Y	38	57	1			15

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
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
05	10788	X	2140	-0-	-8648	-0-	2130	3	10	9	N	9					230
06	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	10109	3	207	9	N	188	313	1			105
07	10788	X	10266	-0-	-522	-0-	10154	3	112	9	N	102	76	1			131
*08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10426	3	142	9	N	129	154	1			106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	116	-0-	-318	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4947	3	15	9	N	14	7	1	2	8	5

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

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
05	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5898	3	51	9	Y	46	57	1			13
06	5970	X	5607	-0-	-363	-0-	5556	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5597	3	45	9	Y	41	53	1			19
08	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	5380	3	39	9	Y	35	40	1			14

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	10447	X	8151	-0-	-2296	-0-	8121	3	30	9	Y	27	71	1			19
06	10110	X	8580	-0-	-1530	-0-	8484	3	96	9	Y	87					106
07	10447	X	8619	-0-	-1828	-0-	8555	3	64	9	Y	58	73	1			91
08	10261	X	5921	-0-	-4340	-0-	5903	3	18	9	Y	16					107

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

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
05	10354	X	9227	-0-	-1127	-0-	9193	3	34	9	Y	31	64	1			22
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9746	3	99	9	Y	90					112
07	9734	X	9714	-0-	-20	-0-	9648	3	66	9	Y	60	77	1			95
08	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	9443	3	28	9	Y	25					120

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

03	139500	X	86573	-0-	-52927	-0-	86573	3			N	-0-					-0-
04	120180	X	81982	-0-	-38198	-0-	81982	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	80385	-0-	-31618	-0-	80385	3			N	-0-					-0-
06	106590	X	73984	-0-	-32606	-0-	73984	3			N	-0-					-0-
07	101246	X	71451	-0-	-29795	-0-	71451	3			N	-0-					-0-
08	86583	X	68083	-0-	-18500	-0-	68083	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	416	-0-	-1661	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	886	-0-	-524	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

03	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	28	-0-	-995	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	707	-0-	-553	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	45	-0-	-1195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	3	Y	-0-					-0-
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	22	1	786	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1191	3	Y	39	43	1			8
							43	9									
*05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	27	1	1039	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
*06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	21	1	1088	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
*07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1108	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	29	1	1028	3	Y	31	34	1			4
							34	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2777	-0-	-323	886	2777	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	1297	-0-	-886	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*07	1271	X	706	-0-	-565	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1173	3	N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	158	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	241	1	1311	3	N	-0-					-0-
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	240	1	1151	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	401	-0-	-839	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1464	-0-	-456	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	323	-0-	-1661	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1979	-0-	-421	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
*07	2325	N	405	-0-	-1920	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	764	-0-	-1344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*07	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

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
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

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
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

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
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

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
03	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	863	-0-	-427	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	174	-0-	-849	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

03	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*07	2635	X	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	899	N	377	-0-	-522	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

03	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	880	-0-	-410	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

03	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	668	-0-	-510	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

03	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1682	-0-	-628	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*06	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*07	2294	X	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4769	-0-	1769	1769	4769	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	1775	3106	3			N	-0-					-0-
*06	2674	N	899	-0-	-1775	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

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
03	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	898	-0-	-993	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

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
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	138	-0-	-912	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

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
03	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

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
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	538	-0-	-1539	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3774	-0-	674	901	3774	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	1096	3195	3			Y	-0-					-0-
07	3487	X	2391	-0-	-1096	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
*08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-

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
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3350	-0-	350	350	3350	3			N	-0-					-0-
05	2288	N	1938	-0-	-350	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

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
03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	611	-0-	-691	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	618	-0-	-870	-0-	618	3			N	-0-					-0-

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
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

03	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	224	-0-	-1264	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*06	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*07	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	713	X	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*06	3480	X	2255	-0-	-1225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*07	3596	X	2363	-0-	-1233	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

03	1302	X	222	-0-	-1080	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	345	-0-	-957	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1571	-0-	-499	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*06	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*07	4402	X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2336	-0-	-1663	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

03	1364	N	875	-0-	-489	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
*07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	2991	3	31	9	Y	28	24	1			10
*06	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2591	3	3	9	Y	3	11	1			2
*07	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	216	-0-	-2264	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1	-0-	-1919	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	352	-0-	-1012	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	633	-0-	-979	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			Y	-0-					-0-
*05	2957	N	2883	-0-	-74	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3			Y	-0-					-0-
*07	5601	X	5192	-0-	-409	-0-	5192	3			Y	-0-					-0-
*08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

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-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	3	N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	63	1	1161	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	821	-0-	-574	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	3			N	-0-					-0-

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
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
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	3	35	9	Y	32	26	1			11
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2484	3	56	9	Y	51	26	1			36
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2286	3	52	9	Y	47	58	1			25
08	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	1737	3	56	9	Y	51	59	1			17

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1437	3	34	9	Y	31	26	1			11
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	3	45	9	Y	41	23	1			29
*07	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1186	3	41	9	Y	37	46	1			20
08	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1193	3	46	9	Y	42	48	1			14

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
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1938	-0-	-222	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*06	2160	X	1771	-0-	-389	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*07	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

03	899	X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	870	X	613	-0-	-257	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	899	X	453	-0-	-446	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*06	540	X	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	620	X	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	620	X	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1833	3	108	9	Y	98	84	1			35
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	41	1			15
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1579	3	23	9	Y	21	25	1			11
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1596	3	24	9	Y	22	26	1			7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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
*05	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	1910	3	33	9	Y	30	26	1			11
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-	11	1			-0-
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

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 #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1209	N	390	-0-	-819	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	399	-0-	-771	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

03	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1855	-0-	-395	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1529	-0-	-601	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

03	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1757	-0-	-793	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1284	-0-	-1351	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	672	-0-	-1308	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

03	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*07	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*07	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	703	-0-	-599	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
*07	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2368	3	47	9	Y	43	36	1			15
*06	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1942	3	32	9	Y	29	23	1			21
*07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2122	3	11	9	Y	10	26	1			5
*08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1866	3	11	9	Y	10	12	1			3

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	1073	-0-	-1128	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	961	N	452	-0-	-509	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

03	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2107	-0-	-713	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2011	-0-	-872	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*06	2760	N	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

03	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*07	1891	X	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3958	-0-	858	1726	3958	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4174	-0-	1074	2800	4174	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*07	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

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
03	2356	N	1050	-0-	-1306	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2078	-0-	-526	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*07	2604	N	1555	-0-	-1049	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	170	-0-	-2200	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	1510	-0-	-1032	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	750	N	156	-0-	-594	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	600	-0-	-950	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

03	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

03	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

03	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

03	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*06	1500	X	693	-0-	-807	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	788	-0-	-762	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	742	-0-	-808	-0-	742	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		93				N	-0-					-0-
08	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

03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
04	2760	X	2153	-0-	-607	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
*06	2760	X	1962	-0-	-798	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

03	1271	N	641	-0-	-630	-0-	641	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	3			N	-0-			-0-
05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-			-0-
*07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-			-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-			-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-			-0-
*06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-			-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-			-0-
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-			-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
*06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
*07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
08	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	1973	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-			-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		927	-0-	927	927	927	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		405	-0-	405	1332	405	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		133	-0-	133	1465	133	3			Y	-0-					-0-
06	1947	X	482	-0-	-1465	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	59	-0-	-747	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1039	-0-	-1421	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	409	-0-	-1661	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	806	N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

03	3100	N	3089	-0-	-11	279	3089	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2915	-0-	-85	194	2915	3			N	-0-					-0-
05	3172	X	2978	-0-	-194	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

03	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

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
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

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
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	435	-0-	-1275	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-

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
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	88	-0-	-1555	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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
03	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
*06	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*07	4836	X	3470	-0-	-1366	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1210	-0-	-740	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	668	-0-	-975	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*07	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

03	2170	N	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3423	-0-	-897	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	1841	-0-	-2623	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*06	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*07	4278	X	1331	-0-	-2947	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	136	-0-	-732	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

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
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1671	-0-	-716	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	620	-0-	-1690	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-

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
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	627	-0-	-663	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	1550	N	793	-0-	-757	-0-	54	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	978	-0-	-342	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	75	1	1083	3	N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	N	-0-					-0-

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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*07	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1754	-0-	-509	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
	HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #: 19	RRCID -> 202339	COMPL. DATE 04/30/2004				TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525				
03	1488	N	857	-0-	-631	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
	SEALEY, MAY				WELL #: 14	RRCID -> 202340	COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8702 - 9868				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HARRIS, J.W.				WELL #: 10	RRCID -> 202343	COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8818 - 9430				
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
	HARRIS, S.S. UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 202784	COMPL. DATE 05/25/2004				TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8666 - 9154				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ROSS-HAMILTON UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203619	COMPL. DATE 06/23/2004				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8746 - 9958				
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
	BRASHER, J. D. UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 203819	COMPL. DATE 06/09/2004				TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8746 - 9217				
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	783	-0-	-747	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	930	N	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

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-
05	1395	N	704	-0-	-691	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	80	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	88	1	1262	3	N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
*06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
08	744	N	246	-0-	-498	-0-	246	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

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-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	2003	3	N	-0-			-0-
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1585	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	156	1	851	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1039	-0-	-1038	-0-	179	1	860	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-			-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-			-0-
*06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-			-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
*07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	3			N	-0-			-0-
08	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1951	-0-	-1049	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*06	3000	X	1677	-0-	-1323	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*07	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1816	-0-	-674	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*06	2250	X	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*07	2325	X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	81	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	731	-0-	-757	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	67	1	1252	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

03	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	599	-0-	-601	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*06	2820	N	943	-0-	-1877	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	414	-0-	-1787	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1180	-0-	-1362	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

03	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*07	3131	X	2139	-0-	-992	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

03	2046	N	257	-0-	-1789	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	794	-0-	-1006	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

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
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

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

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	655	-0-	-1050	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	542	-0-	-1138	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

03	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	690	-0-	-1410	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	899	N	233	-0-	-666	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1257	-0-	-783	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1127	-0-	-981	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

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
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1400	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1262	3	52	9	Y	47	15	1			33
*07	1488	N	453	-0-	-1035	-0-	401	3	52	9	Y	47	55	1			25
08	1302	N	473	-0-	-829	-0-	421	3	52	9	Y	47	56	1			16

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
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

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
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	294	-0-	-1442	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	632	-0-	-1498	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	461	-0-	-1740	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

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-
05	1643	N	568	-0-	-1075	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	850	-0-	-421	-0-	55	1	795	3	N	-0-					-0-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

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									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	3	N	14	15	0			4
							15	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	N	13	14	0			3
							14	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	97	1	3405	3	N	12	12	0			3
							13	9									
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	93	1	3573	3	N	13	12	0			4
							14	9									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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
*05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2058	3	43	9	Y	39	32	1			14
*06	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2108	3	84	9	Y	76	36	1			54
*07	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2031	3	85	9	Y	77	90	1			41
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2079	3	86	9	Y	78	93	1			26

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	N	205	-0-	-575	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
*07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
*06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
*07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

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-
05	1147	N	258	-0-	-889	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	50	1	709	3	N	-0-			-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	108	1	1550	3	N	-0-			-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
*07	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	106	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-
07	2046	X	1865	-0-	-181	-0-	122	1	1743	3	N	-0-			-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1903	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-			-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	992	N	430	-0-	-562	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	5363	X	2146	-0-	-3217	-0-	65	1	2058	3	Y	21	29	0			6
							23	9									
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	39	1	1676	3	Y	7	12	0			1
							8	9									
07	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	76	1	4585	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	72	1	4154	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5008	-0-	-975	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4832	-0-	-838	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
*07	5766	X	4932	-0-	-834	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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-
05	4774	X	1970	-0-	-2804	-0-	58	1	1912	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	106	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	152	1	4353	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	2249	-0-	-2401	-0-	146	1	2103	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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									
05	12493	X	2894	-0-	-9599	-0-	103	1	2778	3	N	12	24	0			4
							13	9									
06	11700	X	10298	-0-	-1402	-0-	261	1	9976	3	N	55	48	0			11
							61	9									
*07	12090	X	8373	-0-	-3717	-0-	358	1	7954	3	N	55	51	0			15
							61	9									
08	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	343	1	9209	3	N	57	54	0			18
							63	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

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-
05	10943	X	1591	-0-	-9352	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	4726	-0-	-5864	-0-	117	1	4609	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	10355	-0-	-588	-0-	313	1	10042	3	N	-0-					-0-
*08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	300	1	9464	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	43	1	271	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3480	X	950	-0-	-2530	-0-	47	1	901	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3596	X	821	-0-	-2775	-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	587	-0-	-188	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8370	X	3398	-0-	-4972	-0-	101	1	3297	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6728	-0-	-1342	-0-	157	1	6556	3	Y	14	11	0			3
							15	9									
07	8277	X	7241	-0-	-1036	-0-	177	1	7042	3	Y	20	17	0			6
							22	9									
*08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	170	1	7356	3	Y	21	20	0			7
							23	9									

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
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									
05	12617	X	4465	-0-	-8152	-0-	155	1	4306	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	11460	X	6006	-0-	-5454	-0-	228	1	5774	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	11842	X	10740	-0-	-1102	-0-	298	1	10442	3	Y	-0-	1	0			-0-
*08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	285	1	10450	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12014	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
*08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-					-0-

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
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									
05	29481	X	28034	-0-	-1447	-0-	947	1	27051	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
06	27930	X	26243	-0-	-1687	-0-	676	1	25536	3	Y	28	32	0			6
							31	9									
07	28861	X	24160	-0-	-4701	-0-	674	1	23486	3	Y	-0-	6	0			-0-
08	27466	X	24590	-0-	-2876	-0-	646	1	23944	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	6851	X	5476	-0-		-1375	-0-	180	1	5292	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
06	6630	X	5701	-0-		-929	-0-	132	1	5565	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	7717	X	7717	-0-		-0-	-0-	128	1	7589	3	Y	-0-	1	0			-0-
*08	7539	X	7539	-0-		-0-	-0-	122	1	7417	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*05	18227	X	18227	-0-		-0-	-0-	18215	3	12	9	Y	11	9	1			4
*06	17066	X	17066	-0-		-0-	-0-	17064	3	2	9	Y	2	4	1			2
*07	16564	X	16564	-0-		-0-	-0-	16562	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	17484	X	16246	-0-		-1238	-0-	16243	3	3	9	Y	3	3	1			1

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	13950	X	8846	-0-		-5104	-0-	246	1	8575	3	Y	23	28	0			7
								25	9									
06	13500	X	13029	-0-		-471	-0-	303	1	12687	3	Y	35	35	0			7
								39	9									
07	13950	X	12245	-0-		-1705	-0-	322	1	11915	3	Y	7	12	0			2
								8	9									
08	13950	X	12747	-0-		-1203	-0-	309	1	12430	3	Y	7	7	0			2
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	7998	X	3101	-0-		-4897	-0-	114	1	2984	3	Y	3	4	0			1
								3	9									
06	7290	X	4487	-0-		-2803	-0-	163	1	4310	3	Y	13	11	0			3
								14	9									
07	8208	X	8208	-0-		-0-	-0-	219	1	7972	3	Y	15	14	0			4
								17	9									
*08	8127	X	8127	-0-		-0-	-0-	210	1	7899	3	Y	16	15	0			5
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12865	X	10634	-0-	-2231	-0-	386	1	10086	3	Y	147	160	0			44
							162	9									
06	12390	X	12138	-0-	-252	-0-	326	1	11809	3	Y	3	46	0			1
							3	9									
07	12803	X	6270	-0-	-6533	-0-	182	1	6087	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*08	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	363	1	12560	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

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
*05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12501	3	224	9	Y	204	175	1			72
*06	12030	X	9642	-0-	-2388	-0-	9632	3	10	9	Y	9	75	1			6
*07	12617	X	9799	-0-	-2818	-0-	9791	3	8	9	Y	7	9	1			4
*08	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12905	3	10	9	Y	9	10	1			3

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

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
*05	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17633	3	250	9	N	227	197	1			80
*06	17340	X	16193	-0-	-1147	-0-	16163	3	30	9	N	27	88	1			19
*07	19282	X	15587	-0-	-3695	-0-	15558	3	29	9	N	26	31	1			14
08	19282	X	15387	-0-	-3895	-0-	15357	3	30	9	N	27	32	1			9

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
04	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			N	-0-					-0-
05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
*07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
*08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

03	16058	X	14977	-0-	-1081	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
04	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14266	-0-	-1389	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	13903	-0-	-1157	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	14332	-0-	-889	-0-	14332	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	14283	-0-	-690	-0-	14283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17295	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26227	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*08	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26550	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

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-
05	57071	X	46699	-0-	-10372	-0-	46504	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
06	57600	X	52212	-0-	-5388	-0-	52094	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	59520	X	48164	-0-	-11356	-0-	47997	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
08	56358	X	47200	-0-	-9158	-0-	47027	3	173	9	Y	157	157	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

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
*05	119908	X	97472	-0-	-22436	-0-	96894	3	578	9	N	525	445	1			186
*06	116040	X	44592	-0-	-71448	-0-	44255	3	337	9	N	306	274	1			218
*07	111693	X	64164	-0-	-47529	-0-	63440	3	724	9	N	658	526	1			350
08	111693	X	54150	-0-	-57543	-0-	53417	3	733	9	N	666	796	1			220

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

03	0		14133	-0-	14133	14133	14133	3			N	-0-					-0-
*04	74942	X	60809	-0-	-14133	-0-	60052	3	757	9	Y	688	669	0			19
*05	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*06	81360	X	-0-	-0-	-81360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62713	X	-0-	-0-	-62713	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

03	0		70240	-0-	70240	70240	69063	3	1177	9	N	1070	877	0			193
*04	463869	X	393629	-0-	-70240	-0-	384123	3	9506	9	Y	8642	8598	0			237
*05	290477	X	290477	-0-	-0-	-0-	281431	3	9046	9	Y	8224	8224	0			237
*06	256989	X	256989	-0-	-0-	-0-	248512	3	8477	9	Y	7706	7636	0			307
*07	354020	X	354020	-0-	-0-	-0-	347169	3	6851	9	Y	6228	6391	0			144
*08	306370	X	306370	-0-	-0-	-0-	300938	3	5432	9	Y	4938	5011	0			71

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

03	0		26115	-0-	26115	26115	26115	3			N	-0-					-0-
*04	95607	X	69492	-0-	-26115	-0-	69187	3	305	9	Y	277	269	0			8
*05	137206	X	67591	-0-	-69615	-0-	66687	3	904	9	Y	822	806	0			24
*06	132780	X	61481	-0-	-71299	-0-	60675	3	806	9	Y	733	728	0			29
*07	137206	X	63668	-0-	-73538	-0-	63016	3	652	9	Y	593	608	0			14
*08	137206	X	60897	-0-	-76309	-0-	60380	3	517	9	Y	470	477	0			7

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

03	0		12649	-0-	12649	12649	11892	3	757	9	N	688	564	0			124
*04	64159	X	51510	-0-	-12649	-0-	48609	3	2901	9	Y	2637	2689	0			72
*05	90737	X	-0-	-0-	-90737	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
*06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	113884	X	113884	-0-	-0-	-0-	105964	3	7920	9	Y	7200	7033	0			167
*08	90737	X	81490	-0-	-9247	-0-	77058	3	4432	9	Y	4029	4138	0			58

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
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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-

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
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
05	992	X	216	-0-	-776	-0-	216	2			Y	-0-					22
06	1140	X	322	-0-	-818	-0-	320	2	2	9	Y	2					24
07	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			Y	-0-					24
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

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
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
05	2015	X	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	1230	X	770	-0-	-460	-0-	764	2	6	9	Y	5					26
07	1147	X	848	-0-	-299	-0-	848	2			Y	-0-					26
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5	25	1			6

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
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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					51
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1373	2	48	9	Y	44	1	8			94
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			Y	-0-					94
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	86	1			15

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
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
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1487	2	10	9	Y	9					50
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1357	2	46	9	Y	42					92
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					92
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	2	11	9	Y	10	81	1			21

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
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
05	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	4720	2			Y	-0-					85
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5271	2	36	9	Y	33					118
07	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	2			Y	-0-					118
08	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4294	2	26	9	Y	24	128	1			14

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					11
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					11
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					19
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					19
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	18	1			3

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. 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
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									
05	765	N	765	-0-	-0-		-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
06	733	N	733	-0-	-0-		-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
07	868	N	739	-0-	-129		-0-	50	1	586	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
08	775	N	755	-0-	-20		-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
								108	3									

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. 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
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									
05	133	N	133	-0-	-0-		-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
06	210	N	184	-0-	-26		-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
07	277	N	277	-0-	-0-		-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
*08	269	N	269	-0-	-0-		-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

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. 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
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									
05	376	N	376	-0-	-0-		-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
06	489	N	489	-0-	-0-		-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
07	500	N	500	-0-	-0-		-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
*08	457	N	457	-0-	-0-		-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
								60	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

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
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									
05	433	N	433	-0-	-0-		-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
06	449	N	449	-0-	-0-		-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
								60	3									
07	525	N	525	-0-	-0-		-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
*08	419	N	419	-0-	-0-		-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
								50	3									

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. GAS	(I) 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	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									
05	620	N	375	-0-		-245	-0-	21	1	287	2	Y	21	10	1			11
								44	3	23	9							
06	519	N	519	-0-		-0-	-0-	30	1	402	2	Y	18	16	1			13
								67	3	20	9							
07	476	N	476	-0-		-0-	-0-	33	1	347	2	Y	16	16	1			13
								78	3	18	9							
*08	538	N	538	-0-		-0-	-0-	31	1	423	2	Y	19	16	1			16
								63	3	21	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	279	N	176	-0-		-103	-0-	20	1	133	2	Y	4					22
								19	3	4	9							
06	420	N	200	-0-		-220	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					22
								23	3									
07	279	N	30	-0-		-249	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					22
								4	3									
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					22

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	322	N	322	-0-		-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
06	339	N	339	-0-		-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
07	310	N	246	-0-		-64	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
08	310	N	294	-0-		-16	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
07	384	N	384	-0-		-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
*08	393	N	393	-0-		-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
								56	3									

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. GAS	(I) 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	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									
05	145	N	145	-0-		-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
06	180	N	169	-0-		-11	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
08	155	N	122	-0-		-33	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
								13	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
06	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	95	1	1119	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
*08	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
								207	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	1457	N	1074	-0-		-383	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
06	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
07	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	98	1	1143	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
*08	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
								210	3									

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. GAS	(I) 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	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									
05	2108	N	749	-0-		-1359	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
06	1440	N	627	-0-		-813	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
07	1891	N	561	-0-		-1330	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
*08	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					-0-
								136	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	57	1	664	2	Y	14	11	1			11
							113	3	15	9							
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	2	Y	16	21	1			6
							180	3	18	9							
07	1519	N	859	-0-	-660	-0-	57	1	665	2	Y	19	10	1			15
							116	3	21	9							
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	677	2	Y	17	22	1			10
							122	3	19	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	609	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1092	2	Y	23	18	1			18
							187	3	25	9							
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	58	1	678	2	Y	27	35	1			10
							116	3	30	9							
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-	41	1	486	2	Y	32	17	1			25
							86	3	35	9							
08	1395	N	659	-0-	-736	-0-	43	1	495	2	Y	29	37	1			17
							89	3	32	9							

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
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							
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	106	1	1248	2	Y	10	8	1			8
							214	3	11	9							
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	100	1	1174	2	Y	13	16	1			5
							202	3	14	9							
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	Y	14	8	1			11
							212	3	15	9							
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	106	1	1236	2	Y	12	16	1			7
							224	3	13	9							

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
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							
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	583	2	Y	13	9	1			6
							91	3	14	9							
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	45	1	613	2	Y	12	10	1			8
							102	3	13	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	Y	10	10	1			8
							169	3	11	9							
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	Y	12	10	1			10
							136	3	13	9							

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
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							
05	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	166	1	1947	2	Y	7	6	1			6
							333	3	8	9							
06	3240	X	1316	-0-	-1924	-0-	89	1	1038	2	Y	10	12	1			4
							178	3	11	9							
07	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	199	1	2328	2	Y	11	6	1			9
							408	3	12	9							
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	203	1	2369	2	Y	10	13	1			6
							429	3	11	9							

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
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							
05	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	105	1	1448	2	Y	10	8	1			5
							225	3	11	9							
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	99	1	1333	2	Y	8	7	1			6
							221	3	9	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	218	1	2347	2	Y	7	7	1			6
							532	3	8	9							
*08	3100	N	4339	-0-	1239	1239	263	1	3546	2	Y	8	7	1			7
							521	3	9	9							

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
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							
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	142	1	1088	2	Y	7					30
							135	3	8	9							
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	119	1	868	2	Y	4	30	1			4
							123	3	4	9							
07	1054	N	780	-0-	-274	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					4
							120	3									
08	1364	N	589	-0-	-775	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					4
							66	3									

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
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							
05	4960	X	3778	-0-	-1182	-0-	255	1	2986	2	Y	24	19	1			19
							511	3	26	9							
06	4800	X	4093	-0-	-707	-0-	275	1	3230	2	Y	29	37	1			11
							556	3	32	9							
07	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	259	1	3035	2	Y	35	19	1			27
							532	3	39	9							
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	265	1	3089	2	Y	30	39	1			18
							559	3	33	9							

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
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							
05	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	173	1	2033	2	Y	23	18	1			18
							348	3	25	9							
06	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	168	1	1966	2	Y	29	36	1			11
							338	3	32	9							
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	208	1	2433	2	Y	33	18	1			26
							426	3	36	9							
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	213	1	2477	2	Y	29	38	1			17
							448	3	32	9							

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
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							
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	1808	2	Y	4	3	1			2
							281	3	4	9							
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	176	1	2377	2	Y	3	3	1			2
							396	3	3	9							
07	2263	X	1396	-0-	-867	-0-	98	1	1056	2	Y	3	3	1			2
							239	3	3	9							
08	2945	X	1308	-0-	-1637	-0-	79	1	1068	2	Y	4	3	1			3
							157	3	4	9							

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
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							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	2	Y	14	11	1			7
							274	3	15	9							
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	2	Y	13	11	1			9
							276	3	14	9							
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	147	1	1586	2	Y	11	11	1			9
							360	3	12	9							
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	13	11	1			11
							245	3	14	9							

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
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							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	2	Y	10	9	1			5
							243	3	11	9							
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	10	8	1			7
							267	3	11	9							
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	137	1	1482	2	Y	8	8	1			7
							336	3	9	9							
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	92	1	1237	2	Y	9	8	1			8
							182	3	10	9							

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
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							
05	3565	X	2026	-0-	-1539	-0-	119	1	1640	2	Y	12	11	1			6
							254	3	13	9							
06	3450	X	1713	-0-	-1737	-0-	102	1	1372	2	Y	10	9	1			7
							228	3	11	9							
07	3565	X	1827	-0-	-1738	-0-	128	1	1377	2	Y	9	9	1			7
							312	3	10	9							
*08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	118	1	1592	2	Y	11	9	1			9
							234	3	12	9							

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
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							
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	197	1	2707	2	Y	16	14	1			8
							419	3	18	9							
06	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	193	1	2604	2	Y	15	13	1			10
							433	3	17	9							
07	3410	X	2136	-0-	-1274	-0-	150	1	1608	2	Y	14	13	1			11
							363	3	15	9							
08	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	100	1	1348	2	Y	15	13	1			13
							198	3	17	9							

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
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							
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	594	2	Y	3					19
							82	3	3	9							
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	581	2	Y	1					20
							88	3	1	9							
07	713	N	249	-0-	-464	-0-	21	1	189	2	Y	-0-					20
							39	3									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20

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
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							
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	109	1	1504	2	Y	28	23	1			14
							233	3	31	9							
06	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	76	1	1022	2	Y	25	22	1			17
							170	3	28	9							
07	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	135	1	1456	2	Y	22	21	1			18
							330	3	24	9							
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	93	1	1264	2	Y	25	22	1			21
							187	3	28	9							

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
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									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	936	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

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
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							
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	10	8	1			5
							363	3	11	9							
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	2	Y	9	8	1			6
							378	3	10	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2091	2	Y	8	8	1			6
							474	3	9	9							
*08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2158	2	Y	10	8	1			8
							317	3	11	9							

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
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									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	21	18	1			11
							104	3	23	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	21	18	1			14
							119	3	23	9							
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	45	1	483	2	Y	17	17	1			14
							109	3	19	9							
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	21	18	1			17
							94	3	23	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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							
05	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	76	1	900	2	Y	16					44
							140	3	18	9							
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	Y	8					52
							205	3	9	9							
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	175	1	2080	2	Y	14	51	1			15
							332	3	15	9							
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	1890	2	Y	25					40
							309	3	28	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	511	N	511	-0-		-0-	-0-	53	1	407	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
06	597	N	597	-0-		-0-	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
07	346	N	346	-0-		-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
*08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
								60	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	N	568	-0-		-176	-0-	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
06	630	N	537	-0-		-93	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
07	743	N	743	-0-		-0-	-0-	51	1	597	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
*08	678	N	678	-0-		-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
								89	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
06	60	N	56	-0-		-4	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
07	128	N	128	-0-		-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
*08	394	N	394	-0-		-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
								44	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	557	N	557	-0-		-0-	-0-	56	1	427	2	Y	19					79
								53	3	21	9							
06	540	N	463	-0-		-77	-0-	48	1	353	2	Y	11	79	1			11
								50	3	12	9							
07	666	N	666	-0-		-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-					11
								103	3									
08	527	N	252	-0-		-275	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					11
								29	3									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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							
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	129	1	1516	2	Y	6	5	1			5
							260	3	7	9							
06	1920	N	1342	-0-	-578	-0-	90	1	1059	2	Y	9	11	1			3
							183	3	10	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	151	1	1767	2	Y	9	5	1			7
							309	3	10	9							
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	154	1	1798	2	Y	9	11	1			5
							326	3	10	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

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							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	133	1	867	2	Y	8	17	1			2
							118	3	9	9							
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	147	1	948	2	Y	8					10
							142	3	9	9							
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	191	1	1740	2	Y	1	9	1			2
							366	3	1	9							
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1656	2	Y	1					3
							224	3	1	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

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							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1551	2	Y	15	12	1			12
							266	3	17	9							
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1696	2	Y	18	23	1			7
							291	3	20	9							
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	Y	20	11	1			16
							292	3	22	9							
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	1693	2	Y	19	24	1			11
							307	3	21	9							

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
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	1736	X	1734	-0-	-2	-0-	206	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1217	2	Y	15					15
							184	3	17	9							
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					15
							23	3									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	42	1	506	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	50	1	590	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	455	2	Y	4	10	1			1
							62	3	4	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	448	2	Y	5					6
							68	3	6	9							
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	5	1			1
							12	3									
08	589	N	79	-0-	-510	-0-	4	1	65	2	Y	1					2
							9	3	1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	988	N	988	-0-		-0-	-0-		66	1	791	2	Y	6					17
									124	3	7	9							
06	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-		89	1	1060	2	Y	3					20
									163	3	3	9							
07	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		106	1	1259	2	Y	6	20	1			6
									201	3	7	9							
*08	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-		97	1	1144	2	Y	10					16
									187	3	11	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-		135	1	1864	2	Y	55	46	1			28
									289	3	61	9							
06	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-		129	1	1725	2	Y	51	44	1			35
									286	3	56	9							
07	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-		104	1	1125	2	Y	43	43	1			35
									255	3	47	9							
*08	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-		126	1	1707	2	Y	51	44	1			42
									251	3	56	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-		172	1	1316	2	Y	-0-					-0-
									163	3									
06	743	N	743	-0-		-0-	-0-		80	1	581	2	Y	-0-					-0-
									82	3									
07	403	N	178	-0-		-225	-0-		13	1	137	2	Y	-0-					-0-
									28	3									
08	1271	N	150	-0-		-1121	-0-		8	1	126	2	Y	-0-					-0-
									16	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2046	N	1402	-0-		-644	-0-		165	1	1085	2	Y	3	8	1			1
									149	3	3	9							
06	2220	N	1585	-0-		-635	-0-		187	1	1211	2	Y	4					5
									183	3	4	9							
07	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-		155	1	1413	2	Y	-0-	4	1			1
									297	3									
*08	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-		89	1	1300	2	Y	-0-					1
									176	3									

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
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							
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	188	1	2209	2	Y	4	3	1			3
							378	3	4	9							
06	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	110	1	1292	2	Y	4	5	1			2
							223	3	4	9							
07	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	157	1	1840	2	Y	5	3	1			4
							322	3	6	9							
*08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	1873	2	Y	3	5	1			2
							339	3	3	9							

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
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							
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	14	11	1			11
							165	3	15	9							
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	51	1	596	2	Y	16	21	1			6
							102	3	18	9							
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	19	10	1			15
							190	3	21	9							
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1105	2	Y	17	22	1			10
							200	3	19	9							

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
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							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	179	1	1177	2	Y	4	9	1			1
							161	3	4	9							
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1087	2	Y	4					5
							164	3	4	9							
07	1457	N	217	-0-	-1240	-0-	19	1	164	2	Y	1	5	1			1
							33	3	1	9							
08	1519	N	53	-0-	-1466	-0-	2	1	43	2	Y	1					2
							7	3	1	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	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
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							
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1135	2	Y	12	26	1			3
							155	3	13	9							
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	135	1	870	2	Y	12					15
							131	3	13	9							
07	1302	N	179	-0-	-1123	-0-	14	1	134	2	Y	2	14	1			3
							29	3	2	9							
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					4

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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							
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	Y	21	47	1			5
							129	3	23	9							
06	1080	X	998	-0-	-82	-0-	115	1	746	2	Y	22					27
							113	3	24	9							
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	127	1	1154	2	Y	3	24	1			6
							243	3	3	9							
08	1240	X	868	-0-	-372	-0-	49	1	719	2	Y	2					8
							98	3	2	9							

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
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							
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	158	1	1032	2	Y	17	38	1			4
							140	3	19	9							
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	130	1	839	2	Y	18					22
							126	3	20	9							
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	Y	3	20	1			5
							291	3	3	9							
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	2					7
							202	3	2	9							

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
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							
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	121	1	797	2	Y	11	25	1			3
							109	3	12	9							
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	2	Y	12					15
							156	3	13	9							
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	116	1	1054	2	Y	1	13	1			3
							222	3	1	9							
08	1054	N	767	-0-	-287	-0-	43	1	636	2	Y	1					4
							87	3	1	9							

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
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							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	219	1	1433	2	Y	12	26	1			3
							195	3	13	9							
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	140	1	907	2	Y	12					15
							137	3	13	9							
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	105	1	946	2	Y	2	14	1			3
							198	3	2	9							
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	1					4
							250	3	1	9							

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
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							
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	127	1	835	2	Y	9	20	1			2
							114	3	10	9							
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	114	1	737	2	Y	10					12
							111	3	11	9							
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	9	1	79	2	Y	2	11	1			3
							16	3	2	9							
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	5	2	1	3	Y	1					4
							1	9									

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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
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
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							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	2	Y	25	55	1			6
							192	3	28	9							
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	265	1	1712	2	Y	26					32
							258	3	29	9							
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	229	1	2083	2	Y	3	28	1			7
							438	3	3	9							
08	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	64	1	919	2	Y	2					9
							123	3	2	9							

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
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							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1719	2	Y	15	12	1			8
							266	3	17	9							
06	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	77	1	1034	2	Y	13	12	1			9
							172	3	14	9							
07	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	121	1	1305	2	Y	12	11	1			10
							296	3	13	9							
*08	3100	N	3466	-0-	366	366	209	1	2827	2	Y	13	12	1			11
							416	3	14	9							

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
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							
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	59	1	388	2	Y	18	39	1			4
							53	3	20	9							
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	27	1	173	2	Y	18					22
							26	3	20	9							
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	Y	3	20	1			5
							155	3	3	9							
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	2					7
							55	3	2	9							

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
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							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	116	1	757	2	Y	6	13	1			1
							103	3	7	9							
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	92	1	593	2	Y	6					7
							89	3	7	9							
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	8	1	71	2	Y	2	7	1			2
							15	3	2	9							
08	930	N	389	-0-	-541	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
							44	3									

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. GAS	(I) 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	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							
05	1705	N	1222	-0-		-483	-0-	81	1	963	2	Y	25					69
								150	3	28	9							
06	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	88	1	1044	2	Y	13					82
								160	3	14	9							
07	1891	N	1611	-0-		-280	-0-	108	1	1276	2	Y	22	81	1			23
								203	3	24	9							
*08	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	98	1	1160	2	Y	40					63
								190	3	44	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1550	N	924	-0-		-626	-0-	61	1	716	2	Y	22	17	1			17
								123	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	157	1	1846	2	Y	26	33	1			10
								318	3	29	9							
07	1550	N	1468	-0-		-82	-0-	97	1	1139	2	Y	29	16	1			23
								200	3	32	9							
*08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	100	1	1159	2	Y	27	34	1			16
								209	3	30	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	223	1	1459	2	Y	7					21
								198	3	8	9							
06	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	187	1	1210	2	Y	-0-					21
								182	3									
07	1395	N	205	-0-		-1190	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					21
								33	3									
08	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-					21

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	149	1	1138	2	Y	18					78
								141	3	20	9							
06	1320	N	1077	-0-		-243	-0-	115	1	834	2	Y	10	78	1			10
								117	3	11	9							
07	1054	N	644	-0-		-410	-0-	48	1	496	2	Y	1					11
								99	3	1	9							
08	1426	N	119	-0-		-1307	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					11
								13	3									

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
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							
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1210	2	Y	7					20
							189	3	8	9							
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1214	2	Y	4					24
							186	3	4	9							
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	2	Y	7	24	1			7
							222	3	8	9							
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	12					19
							207	3	13	9							

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
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							
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	172	1	2019	2	Y	14	11	1			11
							346	3	15	9							
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	193	1	2269	2	Y	17	22	1			6
							391	3	19	9							
07	3100	N	3247	-0-	147	147	219	1	2558	2	Y	20	11	1			15
							448	3	22	9							
*08	3100	N	3319	-0-	219	366	224	1	2604	2	Y	18	23	1			10
							471	3	20	9							

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
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							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	2	Y	8					61
							281	3	9	9							
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					61
							206	3									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	132	1	1548	2	Y	15					76
							260	3	17	9							
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	126	1	1478	2	Y	34					110
							252	3	37	9							

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
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					94
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

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
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									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	86	1	557	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
07	806	N	276	-0-	-530	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	806	N	183	-0-	-623	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

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
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							
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	Y	7	16	1			2
							147	3	8	9							
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	Y	7					9
							140	3	8	9							
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	1	8	1			2
							176	3	1	9							
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	870	2	Y	1					3
							118	3	1	9							

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
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							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	Y	35	28	1			28
							147	3	39	9							
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	875	2	Y	43	55	1			16
							150	3	47	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	51	28	1			39
							223	3	56	9							
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	45	58	1			26
							235	3	50	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	93	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	96	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	69	1	826	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46	7			-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	7			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

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-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	680	2	188	9	N	171	171	1			-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2397	-0-	-703	2229	2397	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	472	1243	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	2976	-0-	-472	-0-	2934	2	42	9	N	38	38	1			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

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-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2456	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1632	2	103	9	N	94	94	1			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	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

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-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1450	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

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-
05	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	806	-0-	-244	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					25
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					25
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					25
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					25
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					25
08	1550	N	1008	-0-	-542	-0-	1008	2			N	-0-					25

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
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					27
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					27
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					27
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					27
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27

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
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-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1909	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2807	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	880	-0-	-918	-0-	880	2			N	-0-					-0-

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
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1215	2	81	9	N	74	74	1			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

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
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
05	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			Y	-0-					14
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	2			Y	-0-					14
07	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			Y	-0-					14
08	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			Y	-0-					14

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
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					20
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					20
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					20
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					20
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					20

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	197	-0-	-553	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	560	2	207	9	N	188	188	1			-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					130
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					130
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	128	1			2
06	3000	N	3354	-0-	354	354	3354	2			N	-0-					2
07	3012	N	2658	-0-	-354	-0-	2658	2			N	-0-					2
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					2

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					23
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					23
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					23
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					23
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					23
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					23

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
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17
05	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	2			Y	-0-					17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

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-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1634	2			N	-0-					70
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					70
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					70
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					70
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

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-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	2994	2	103	9	N	94	94	1			-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	2	391	9	Y	355	356	1			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					26
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					26
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	1361	2			N	-0-					26
08	1953	N	1061	-0-	-892	-0-	1061	2			N	-0-					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

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-
05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
*08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					43
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					43
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-					43
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					43
07	1147	N	141	-0-	-1006	-0-	141	2			N	-0-					43
08	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					43

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					42
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					42
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					42
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					42
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	927	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

03	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

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-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	2	84	9	N	76	76	1			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					66
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					66
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	87	1			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					90
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					90
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					90
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					90

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					54
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					54
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					54
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					54
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					54
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					54

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
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					190
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					190
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					190
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					190
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					190

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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			Y	-0-					32
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	408	2			Y	-0-					32
07	1395	N	99	-0-	-1296	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	99	2			Y	-0-					32

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
03	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	2			N	-0-					70
04	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	2331	2			N	-0-					70
05	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	2315	2			N	-0-					70
06	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					70
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			N	-0-					70
08	2914	X	194	-0-	-2720	-0-	194	2			N	-0-					70

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
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-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

03	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2443	2	186	9	N	169	169	1			-0-
*08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					58
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					58
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	347	2	67	9	N	61	119	1			-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					21
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					21
06	3000	N	3492	-0-	492	492	3492	2			N	-0-					21
07	3100	N	4069	-0-	969	1461	3959	2	110	9	N	100	121	1			-0-
*08	3100	N	4304	-0-	1204	2665	4304	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					89
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					89
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					89
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					89
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					89
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					22
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

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
03	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	48	2			Y	-0-					74
05	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					74
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					37
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					37

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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					28
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					28
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					28
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

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-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1082	2	185	9	N	168	168	1			-0-
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1097	2	57	9	N	52	52	1			-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1162	2	207	9	N	188	188	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

03	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					37
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					37
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					37
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

03	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					78
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					78
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1941	2			N	-0-					78
06	2190	N	1542	-0-	-648	-0-	1542	2			N	-0-					78
07	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	2396	2			N	-0-					78
*08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	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

03	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1280	-0-	-1076	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	941	-0-	-1249	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1627	-0-	-450	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					52
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2431	2	26	9	N	24	76	1			-0-
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2453	2	134	9	N	122	122	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					84
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					84
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					84
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					84
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					84
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					32
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	25	9	Y	23	55	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

03	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2299	-0-	-521	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2617	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2389	-0-	-971	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	2173	-0-	-927	2848	2173	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2411	-0-	-589	2259	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	1448	2289	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2182	-0-	-818	630	2182	2			Y	-0-					-0-
07	2799	N	2169	-0-	-630	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

*03	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8200	2	209	9	N	190	190	1			-0-
*04	8280	X	6936	-0-	-1344	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*05	8649	X	6542	-0-	-2107	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*06	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	6757	2	131	9	N	119	119	1			-0-
*07	8432	X	6958	-0-	-1474	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

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-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1432	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

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-
05	5456	X	25	-0-	-5431	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	29	-0-	-181	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	953	2	187	9	N	170	170	1			-0-
06	870	N	149	-0-	-721	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	112	-0-	-942	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	2	69	9	N	63	63	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

03	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	1020	X	599	-0-	-421	-0-	599	2			Y	-0-					26
05	558	X	460	-0-	-98	-0-	436	2	24	9	Y	22	48	1			-0-
06	540	X	313	-0-	-227	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					40
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					40
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					40
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3056	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					138
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					138
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					138
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			Y	-0-					138
07	1705	X	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					138
08	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			Y	-0-	77	1			61

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3300	2			N	-0-					145
04	4590	X	3154	-0-	-1436	-0-	3154	2			N	-0-					145
05	4619	X	3539	-0-	-1080	-0-	3539	2			N	-0-					145
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2722	2	46	9	N	42	187	1			-0-
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2571	X	2109	-0-	-462	-0-	2109	2			Y	-0-					19
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
*08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18352	X	16734	-0-	-1618	-0-	16559	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	17700	X	15365	-0-	-2335	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	15418	-0-	-2872	-0-	15210	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	17391	X	14696	-0-	-2695	-0-	14696	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

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-
05	47368	X	45630	-0-	-1738	-0-	44852	2	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	45840	X	43279	-0-	-2561	-0-	42615	2	664	9	Y	604	604	1			-0-
07	47368	X	44016	-0-	-3352	-0-	43269	2	747	9	Y	679	679	1			-0-
08	48949	X	42498	-0-	-6451	-0-	41847	2	651	9	Y	592	592	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

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-
05	63457	X	59562	-0-	-3895	-0-	58713	2	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	61410	X	56844	-0-	-4566	-0-	56473	2	371	9	Y	337	337	1			-0-
07	63457	X	60112	-0-	-3345	-0-	59259	2	853	9	Y	775	775	1			-0-
08	59024	X	58838	-0-	-186	-0-	58094	2	744	9	Y	676	676	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

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-
05	127477	X	78198	-0-	-49279	-0-	77017	2	1181	9	N	1074	1074	1			-0-
06	DELQ PR		66370	-0-	66370	66370	65576	2	794	9	N	722	722	1			-0-
07	124920	X	58550	-0-	-66370	-0-	57373	2	1177	9	N	1070	1070	1			-0-
08	93465	X	50734	-0-	-42731	-0-	50138	2	596	9	N	542	542	1			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

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-
05	49693	X	41539	-0-	-8154	-0-	40767	2	772	9	N	702	702	1			-0-
06	47880	X	38003	-0-	-9877	-0-	37385	2	618	9	N	562	562	1			-0-
07	46314	X	42566	-0-	-3748	-0-	41756	2	810	9	N	736	736	1			-0-
08	45787	X	40393	-0-	-5394	-0-	39567	2	826	9	N	751	751	1			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					12
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					13
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15					43
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	54	1			4
05	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	Y	5					9
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1744	2	2	9	Y	2					11
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8					19
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7					26

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

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
05	63860	X	47932	-0-	-15928	-0-	47876	2	56	9	N	51					178
06	61800	X	54325	-0-	-7475	-0-	54032	2	293	9	N	266	352	1			92
07	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	55643	2	73	9	N	66					158
*08	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	56166	2	249	9	N	226	183	1			201

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

09	14B DENY		410	-0-	410	9391	410	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		406	-0-	406	9797	406	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		410	-0-	410	10207	410	2			N	-0-					-0-
*12	14B DENY		414	-0-	414	10621	414	2			N	-0-					-0-
*01	14B DENY		419	-0-	419	11040	419	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		245	-0-	245	11285	245	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		411	-0-	411	11696	411	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		397	-0-	397	12093	397	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		414	-0-	414	12507	414	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		410	-0-	410	12917	410	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		421	-0-	421	13338	421	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		441	-0-	441	13779	441	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	170	1	5492	2	N	-0-			-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	N	-0-			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-			-0-
*08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4983	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

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-
05	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	82	1	2652	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2210	-0-	-670	-0-	66	1	2144	2	N	-0-			-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	N	-0-			-0-
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

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-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	34	1	1111	2	N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	46	1	1476	2	N	-0-			-0-
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	2141	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

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-
05	1364	N	988	-0-	-376	-0-	30	1	958	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	830	-0-	-430	-0-	25	1	805	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-			-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

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-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	28	1	910	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	600	-0-	-570	-0-	18	1	582	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	953	-0-	-504	-0-	29	1	924	2	N	-0-			-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2356	N	1315	-0-	-1041	-0-	39	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	1363	-0-	-1097	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	85	1	2746	2	N	-0-			-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	43	1	1380	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	41	1	1336	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	111	-0-	-1269	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1461	-0-	-429	-0-	44	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	-0-			-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	37	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	37	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-			-0-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	149	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	114	1	3687	2	N	-0-			-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	131	1	4236	2	N	-0-			-0-
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	N	-0-			-0-

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
03	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-			-0-

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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	43	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	38	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	47	1	3096	2	N	-0-					-0-
*08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	44	1	2880	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

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-
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	28	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	24	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	30	1	2003	2	N	-0-					-0-
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	33	1	2151	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	554	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300	1	396	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	300	1	489	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1	394	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300	1	396	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					39
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					39
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					39
*06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					39
*07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					39
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					114
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					114
05	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					114
*06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					114
*07	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			N	-0-					114
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					114

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					72
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					72
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2			N	-0-					72
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					72
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					72
08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	367	1	10080	2	Y	-0-					103
06	9600	X	7469	-0-	-2131	-0-	227	1	7242	2	Y	-0-					103
07	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	260	1	10263	2	Y	-0-					103
08	DLQ G-10		9741	-0-	9741	9741	1552	1	8189	2	Y	-0-					103

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					126
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-					126
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	2047	2	22	9	N	20					146
08	2697	N	2031	-0-	-666	-0-	2030	2	1	9	N	1					147

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

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-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	75	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

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-
05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	78	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	78	1	721	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

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									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	195	1	3022	3	Y	36	180	1			100
							40	9									
06	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	182	1	2893	3	Y	37					137
							41	9									
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	174	1	2871	3	Y	33					170
							36	9									
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	208	1	2698	3	Y	43					213
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	547	3	N	58					165
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36 54	1 9	656	3	N	49	191	1			23
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	717	3	N	17					40
06	630	N	424	-0-	-206	-0-	36 20	1 9	368	3	N	18					58
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	38 26	1 9	442	3	N	24					82
*08	806	N	430	-0-	-376	-0-	31 22	1 9	377	3	N	20					102

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					62
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

03	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	43	3	N	-0-					48
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					48
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	212	3	N	20					68

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

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
05	1116	N	736	-0-	-380	-0-	58	1	678	3	N	-0-					14
06	1170	N	636	-0-	-534	-0-	56	1	580	3	N	-0-					14
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	39	1	462	3	N	-0-					14
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1041	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

03	2604	N	1622	-0-	-982	-0-	87 11	1 9	1524	3	N	10					55
04	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	75 3	1 9	1342	3	N	3					58
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	126 32	1 9	1490	3	N	29					87
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	127 6	1 9	1312	3	N	5					92
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	100 8	1 9	1180	3	N	7					99
*08	1643	N	856	-0-	-787	-0-	63 3	1 9	790	3	N	3					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19 20	1 9	1834	3	N	18					149
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	1319	3	N	10					159
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	19 35	1 9	1844	3	N	32	120	1			71
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	1727	3	N	12					83
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	1320	3	N	3					86
08	1147	N	520	-0-	-627	-0-	5 3	1 9	512	3	N	3					89

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

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
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					4
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					4
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	629	3	N	2					6
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	513	3	N	2					8

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

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
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1133	3	N	3					20
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	7 9	1 9	665	3	N	8					28
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	803	3	N	4					32
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

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-
05	17577	X	11602	-0-	-5975	-0-	11585	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	11760	X	11048	-0-	-712	-0-	11022	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	12152	X	9936	-0-	-2216	-0-	9908	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*08	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12899	3	37	9	N	34	34	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

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-
05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20460	3	69	9	N	63	63	1			-0-
06	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19858	3	59	9	N	54	54	1			-0-
07	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21117	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	20522	X	18228	-0-	-2294	-0-	18217	3	11	9	N	10	10	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

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							
05	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	524	1	13426	2	Y	65	48	1			29
							16243	5	72	9							
06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	545	1	15411	2	Y	86	84	1			31
							13285	5	95	9							
07	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	455	1	15511	2	Y	69	81	1			19
							15428	5	76	9							
*08	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	342	1	12728	2	Y	49	49	1			19
							17795	5	54	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	23777	X	22359	-0-	-1418	-0-	22182	3	177	9	Y	161	123	1			71
06	23010	X	21542	-0-	-1468	-0-	21420	3	122	9	Y	111	142	1			40
07	23777	X	21598	-0-	-2179	-0-	21447	3	151	9	Y	137	139	1			38
08	22320	X	22132	-0-	-188	-0-	21998	3	134	9	Y	122	113	1			47

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
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							
05	26443	X	22783	-0-	-3660	-0-	584	1	15040	2	Y	75	55	1			33
							7076	5	83	9							
06	22860	X	21311	-0-	-1549	-0-	510	1	14400	2	Y	67	76	1			24
							6327	5	74	9							
07	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	435	1	14810	2	Y	65	71	1			18
							7321	5	72	9							
*08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	420	1	15639	2	Y	58	54	1			22
							7313	5	64	9							

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
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							
05	16213	X	9774	-0-	-6439	-0-	272	1	7008	2	Y	47	55	1			21
							2442	5	52	9							
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	487	1	13770	2	Y	120	97	1			44
							3512	5	132	9							
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	412	1	14036	2	Y	97	114	1			27
							117	5	107	9							
08	16213	X	15045	-0-	-1168	-0-	345	1	12864	2	Y	92	84	1			35
							1735	5	101	9							

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
*12	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	13930	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							
05	13361	X	11035	-0-	-2326	-0-	3926	2	7047	5	Y	56	58	1			9
							62	9									
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	8599	2	6731	5	Y	121	127	1			3
							133	9									
07	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	10148	2	7036	5	Y	144	143	1			4
							158	9									
*08	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	13092	2	7830	5	Y	172	161	1			15
							189	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	11408	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							
05	12214	X	10250	-0-	-1964	-0-	3451	2	6774	5	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	11820	X	10290	-0-	-1530	-0-	5975	2	4275	5	Y	36	38	1			1
							40	9									
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	7367	2	4820	5	Y	68	67	1			2
							75	9									
*08	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	9836	2	5830	5	Y	81	71	1			12
							89	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	528	1	13583	2	Y	86	77	1			38
							3973	5	95	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	413	1	11683	2	Y	86	93	1			31
							6024	5	95	9							
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	274	1	9323	2	Y	60	74	1			17
							6976	5	66	9							
08	17019	X	14628	-0-	-2391	-0-	259	1	9630	2	Y	47	46	1			18
							4687	5	52	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	49784	X	49784	-0-	-0-	-0-	49214	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
05	45924	X	45924	-0-	-0-	-0-	45277	3	647	9	Y	588	617	1			11
06	40980	X	36474	-0-	-4506	-0-	35968	3	506	9	Y	460	457	1			14
07	41509	X	34726	-0-	-6783	-0-	34542	3	184	9	Y	167	174	1			7
08	38843	X	29957	-0-	-8886	-0-	29807	3	150	9	Y	136	139	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
*12	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	27382	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							
05	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	25491	2	9803	5	Y	279	292	1			7
							307	9									
06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23349	2	11290	5	Y	225	221	1			11
							248	9									
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	21433	2	10814	5	Y	157	165	1			3
							173	9									
08	35588	X	28269	-0-	-7319	-0-	19833	2	8301	5	Y	123	110	1			16
							135	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
*12	34841	X	34841	-0-	-0-	-0-	21772	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							
05	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	23770	2	9882	5	Y	136	142	1			10
							150	9									
06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	17985	2	12233	5	Y	103	109	1			4
							113	9									
07	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	14735	2	11469	5	Y	68	67	1			5
							75	9									
08	33790	X	21955	-0-	-11835	-0-	807	1	10241	2	Y	56	57	1			4
							10845	5	62	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
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							
05	18848	X	18389	-0-	-459	-0-	283	1	7287	2	Y	95	68	1			42
							10714	5	105	9							
06	18240	X	17753	-0-	-487	-0-	240	1	6788	2	Y	63	82	1			23
							10656	5	69	9							
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	209	1	7141	2	Y	101	96	1			28
							12358	5	111	9							
08	24242	X	18144	-0-	-6098	-0-	209	1	7780	2	Y	73	73	1			28
							10075	5	80	9							

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
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
05	54901	X	43227	-0-	-11674	-0-	43130	3	97	9	Y	88	66	1			39
06	53130	X	35880	-0-	-17250	-0-	35795	3	85	9	Y	77	88	1			28
07	54312	X	37891	-0-	-16421	-0-	37805	3	86	9	Y	78	84	1			22
08	48794	X	38749	-0-	-10045	-0-	38670	3	79	9	Y	72	66	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
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
05	67580	X	54551	-0-	-13029	-0-	54449	3	102	9	Y	93	68	1			41
06	63630	X	46586	-0-	-17044	-0-	46516	3	70	9	Y	64	82	1			23
07	61907	X	45307	-0-	-16600	-0-	45219	3	88	9	Y	80	81	1			22
08	56575	X	53689	-0-	-2886	-0-	53600	3	89	9	Y	81	72	1			31

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
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	730	1			-0-
05	112809	X	77857	-0-	-34952	-0-	77470	3	387	9	Y	352	262	1			90
06	106080	X	75488	-0-	-30592	-0-	74976	3	512	9	Y	465	465	1			90
07	106950	X	76736	-0-	-30214	-0-	76293	3	443	9	Y	403	385	1			108
08	104563	X	71966	-0-	-32597	-0-	71586	3	380	9	Y	345	313	1			140

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
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	1114	1			-0-
05	130045	X	97268	-0-	-32777	-0-	96278	3	990	9	Y	900	669	1			231
06	125850	X	95776	-0-	-30074	-0-	94679	3	1097	9	Y	997	1034	1			194
07	129828	X	91170	-0-	-38658	-0-	90069	3	1101	9	Y	1001	927	1			268
08	122233	X	88030	-0-	-34203	-0-	87073	3	957	9	Y	870	785	1			353

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
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-
05	104191	X	80179	-0-	-24012	-0-	79853	3	326	9	N	296	296	1			-0-
06	94230	X	76113	-0-	-18117	-0-	75805	3	308	9	N	280	280	1			-0-
07	93868	X	79879	-0-	-13989	-0-	79624	3	255	9	N	232	232	1			-0-
08	89187	X	77559	-0-	-11628	-0-	77297	3	262	9	N	238	238	1			-0-

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
*12	158968	X	149501	-0-	-9467	-0-	147445	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
05	152117	X	84872	-0-	-67245	-0-	83619	3	1253	9	N	1139	1194	1			355
06	145410	X	102123	-0-	-43287	-0-	100593	3	1530	9	N	1391	1461	1			285
07	144305	X	96265	-0-	-48040	-0-	95191	3	1074	9	N	976	1034	1			227
08	140027	X	95284	-0-	-44743	-0-	94280	3	1004	9	N	913	893	1			247

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
*12	212164	X	194126	-0-	-18038	-0-	192213	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
05	197563	X	114456	-0-	-83107	-0-	113049	3	1407	9	N	1279	1209	1			500
06	136890	X	97883	-0-	-39007	-0-	96711	3	1172	9	N	1065	1025	1			540
07	141453	X	94136	-0-	-47317	-0-	92979	3	1157	9	N	1052	1086	1			506
08	126883	X	86785	-0-	-40098	-0-	85756	3	1029	9	N	935	975	1			466

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311488	X	245995	-0-	-65493	-0-	242781	3	3214	9	N	2922	2947	1			3
04	301440	X	175461	-0-	-125979	-0-	173097	3	2364	9	N	2149	1914	1			238
05	311488	X	155569	-0-	-155919	-0-	154185	3	1384	9	N	1258	1277	1			219
06	301440	X	145084	-0-	-156356	-0-	144307	3	777	9	N	706	741	1			184
07	311488	X	132284	-0-	-179204	-0-	131269	3	1015	9	N	923	978	1			129
08	311488	X	127902	-0-	-183586	-0-	127011	3	891	9	N	810	858	1			81

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31	1	8			147
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22	2	8			167
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21	2	8			186
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1117	2	29	9	N	26	6	8			206

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

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
05	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2938	2	18	9	N	16					175
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2767	2	17	9	N	15	1	8			189
07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2950	2	28	9	N	25					214
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	6	8			234

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1655	-0-	-58	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	174	1	3037	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	149	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	115	1	2008	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	25	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	683	2	Y	26	28	1			2
							29	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	64	1	1224	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	60	1	1151	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	61	1	1154	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	54	56	1			4
							59	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	73	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	115	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1300	-0-	-76	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2352	-0-	-318	-0-	116	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	112	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2617	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	74	1	1435	2	Y	89	92	1			10
							98	9									
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	77	1	1447	2	Y	84	85	1			9
							92	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	70	1	1325	2	Y	82	85	1			6
							90	9									

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
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									
05	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	67	1	1162	2	Y	32	30	1			39
							35	9									
06	1530	N	976	-0-	-554	-0-	45	1	910	2	Y	19	46	1			12
							21	9									
07	1488	N	967	-0-	-521	-0-	55	1	893	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	50	1	874	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

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
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-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3357	-0-	257	257	186	1	3171	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	86	1	1719	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	109	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	50	1	958	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	116	1	2589	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2940	X	2585	-0-	-355	-0-	102	1	2471	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
07	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	119	1	2567	2	Y	12	11	1	1	8	2
							13	9									
*08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	124	1	2705	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									

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
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-
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	115	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	87	1	1981	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	57	1	2215	2	N	-0-					214
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	46	1	1829	2	N	2					216
							2	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-					216
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	54	1	2139	2	N	76					292
							84	9									

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
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-
05	4030	X	1955	-0-	-2075	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	221	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	141	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	171	1	3272	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	124	1	2171	2	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	129	1	2614	2	Y	20	35	1			13
							22	9									
07	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	149	1	2409	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	149	1	2621	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	122	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-					-0-
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

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									
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	59	1	1133	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	1302	N	990	-0-	-312	-0-	49	1	911	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1240	N	882	-0-	-358	-0-	43	1	811	2	Y	25	26	1			2
							28	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	836	-0-	-274	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

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-
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

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-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	71	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1581	N	986	-0-	-595	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1009	-0-	-36	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	53	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

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									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	27	28	1			2
							30	9									

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. (I) GAS 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	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
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45 100	1 9	1005	2	Y	91	109	1			48
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	35 83	1 9	874	2	Y	75	65	1			58
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	34 63	1 9	690	2	Y	57	63	1			52
08	1147	N	676	-0-	-471	-0-	28 51	1 9	597	2	Y	46	81	1			17

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	137 52	1 9	2609	2	Y	47	43	1			6
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	138 48	1 9	2669	2	Y	44	45	1			5
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	141 46	1 9	2677	2	Y	42	42	1			5
*08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138 46	1 9	2642	2	Y	42	44	1			3

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. (I) GAS 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	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-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	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. (I) GAS 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	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
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	66 30	1 9	1262	2	Y	27	25	1			3
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	56 25	1 9	1096	2	Y	23	23	1			3
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61 23	1 9	1156	2	Y	21	22	1			2
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	60 26	1 9	1143	2	Y	24	24	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	52	1	2035	2	Y	62	93	1			100
								68	9									
06	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	43	1	1717	2	Y	39					139
								43	9									
07	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	49	1	1876	2	Y	100	147	1			92
								110	9									
08	2139	N	1999	-0-		-140	-0-	49	1	1950	2	Y	-0-					92

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	43	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	58	1	1279	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3906	X	3799	-0-		-107	-0-	188	1	3610	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-	186	1	3599	2	Y	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	194	1	3676	2	Y	-0-					-0-
*08	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	193	1	3691	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
06	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	26	27	1			3
								29	9									
07	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	120	1	2269	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
*08	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	115	1	2230	2	Y	27	28	1			2
								30	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	2208	N	-0-	-0-	-2208	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

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-
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	798	-0-	-535	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

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-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

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									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	56	52	1			7
							62	9									
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1097	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	59	1	1120	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	60	1	1144	2	Y	50	51	1			4
							55	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	930	N	159	-0-	-771	-0-	8	1	144	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	8	1	157	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	10	1	179	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2900	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	157	1	2961	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3031	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1894	-0-	-56	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	100	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	90	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	200	1	4457	2	Y	107	97	1			24
							118	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	207	1	4470	2	Y	99	97	1			18
							109	9									
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	202	1	4439	2	Y	90	100	1			8
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	89	1	1772	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2765	2	Y	138	167	1			73
							152	9									
06	3000	N	3082	-0-	82	82	114	1	2822	2	Y	133	103	1			103
							146	9									
07	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	118	1	2423	2	Y	110	113	1			100
							121	9									
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	109	1	2338	2	Y	100	164	1			36
							110	9									

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
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									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1767	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	28	29	1			2
							31	9									

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
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-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	144	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	123	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	145	1	3123	2	Y	-0-					-0-
*08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3086	2	Y	-0-					-0-

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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	144	1	3287	2	Y	57	59	1				5
							63	9										
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	108	99	1				14
							119	9										
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	Y	97	89	1				22
							107	9										
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	123	1	2989	2	Y	87	94	1				15
							96	9										
07	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	77	1	1646	2	Y	51	57	1				9
							56	9										
*08	3503	X	2016	-0-	-1487	-0-	85	1	1873	2	Y	53	57	1				5
							58	9										

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

03	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	128	1	2559	2	Y	31	34	1				2
							34	9										
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	2	Y	112	108	1				6
							123	9										
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2744	2	Y	106	99	1				13
							117	9										
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	93	95	1				11
							102	9										
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	94	95	1				10
							103	9										
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	Y	94	97	1				7
							103	9										

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

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										
05	3658	X	2666	-0-	-992	-0-	112	1	2511	2	Y	39	37	1				9
							43	9										
06	3540	X	1509	-0-	-2031	-0-	59	1	1429	2	Y	19	25	1				3
							21	9										
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	150	1	3239	2	Y	47	42	1				8
							52	9										
*08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	127	1	2782	2	Y	37	42	1				3
							41	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) 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	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									
05	3906	X	3458	-0-		-448	-0-	184	1	3223	2	Y	46	36	1			56
								51	9									
06	3780	X	3302	-0-		-478	-0-	154	1	3112	2	Y	33	68	1			21
								36	9									
07	3906	X	3480	-0-		-426	-0-	199	1	3245	2	Y	33	33	1			21
								36	9									
08	3813	X	3340	-0-		-473	-0-	178	1	3126	2	Y	33	34	1			20
								36	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	171	1	3589	2	Y	157	138	1			68
								173	9									
06	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	118	126	1			60
								130	9									
07	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	155	1	3076	2	Y	122	122	1			60
								134	9									
*08	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-	140	1	2793	2	Y	109	123	1			46
								120	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	3751	X	2710	-0-		-1041	-0-	133	1	2559	2	Y	16	15	1			2
								18	9									
06	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	186	1	3602	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
07	3751	X	3183	-0-		-568	-0-	159	1	3006	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
08	3751	X	2294	-0-		-1457	-0-	113	1	2168	2	Y	12	13	1			1
								13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	36	42	1			19
								40	9									
06	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	76	1	1895	2	Y	35	27	1			27
								39	9									
07	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	75	1	1531	2	Y	26	29	1			24
								29	9									
*08	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	87	1	1856	2	Y	31	44	1			11
								34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	111	1	2465	2	Y	46	42	1			10
							51	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	99	1	2410	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	113	1	2447	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
*08	2635	N	2111	-0-	-524	-0-	90	1	1986	2	Y	32	37	1			3
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1691	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	53	1	1281	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	171	1	3283	2	Y	72	68	1			9
							79	9									
06	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	171	1	3320	2	Y	68	69	1			8
							75	9									
07	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	164	1	3093	2	Y	59	61	1			6
							65	9									
08	3906	X	3131	-0-	-775	-0-	152	1	2913	2	Y	60	61	1			5
							66	9									

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
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									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	Y	25	26	1			2
							28	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	154	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	140	1	2452	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	2587	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	50	50	1			6
							55	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	50	51	1			4
							55	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	165	1	3689	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	143	1	3482	2	Y	32	36	1			5
							35	9									
07	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	167	1	3607	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
*08	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	118	1	2587	2	Y	23	27	1			2
							25	9									

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
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-
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	121	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2416	N	2279	-0-	-137	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
*08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2352	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	139	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	133	1	2546	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	106	1	2324	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1641	X	1467	-0-	-174	-0-	58	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	2	Y	23	24	1			12
							25	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	Y	24	25	1			10
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	X	1715	-0-	-114	-0-	68	1	1571	2	Y	69	113	1			19
							76	9									
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	Y	70	58	1			31
							77	9									
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	78	1	1700	2	Y	71	59	1			43
							78	9									
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1783	2	Y	66	62	1			47
							73	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	36	33	1			5
							40	9									
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	101	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	11	1	206	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	10	1	186	2	Y	13	13	1			1
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	236	1	4117	2	Y	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	231	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	275	1	4480	2	Y	-0-					-0-
*08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4409	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	197	1	3208	2	Y	-0-					-0-
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	206	1	3612	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

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-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	981	-0-	-369	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

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									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	Y	86	78	1			19
							95	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	2	Y	68	75	1			12
							75	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1921	2	Y	70	77	1			6
							77	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

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									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	127	1	2459	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	99	1	1914	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

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									
05	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	120	1	2299	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

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
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-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

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									
05	2666	N	2143	-0-	-523	-0-	103	1	1976	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	122	1	2371	2	Y	67	66	1			8
							74	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	2396	2	Y	62	63	1			7
							68	9									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	Y	67	69	1			5
							74	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

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									
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	162	1	3108	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	188	1	3643	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	4092	X	2989	-0-	-1103	-0-	149	1	2816	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

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									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	42	36	1			18
							46	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	46	39	1	3	8	22
							51	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	Y	39	40	1	3	8	18
							43	9									
*08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	38	40	1			16
							42	9									

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
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-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	93	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2190	-0-	-383	-0-	101	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	115	1	2461	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	92	1	2046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	84	1	2077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	86	1	1769	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	85	1	1828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	161	1	3084	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

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
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-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	N	2330	-0-		-429	-0-	97	1	2174	2	Y	54	50	1	1	8	12
								59	9									
06	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	54	57	1			9
								59	9									
07	2915	N	2915	-0-		-0-	-0-	126	1	2722	2	Y	61	59	1			11
								67	9									
*08	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	102	1	2240	2	Y	46	53	1			4
								51	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3751	X	3705	-0-		-46	-0-	153	1	3424	2	Y	116	107	1			26
								128	9									
06	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	144	1	3505	2	Y	104	112	1			18
								114	9									
07	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	175	1	3759	2	Y	118	115	1			21
								130	9									
*08	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	169	1	3712	2	Y	107	119	1			9
								118	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	2654	-0-		-260	-0-	141	1	2462	2	Y	46	32	1			57
								51	9									
06	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	36	70	1			23
								40	9									
07	2666	X	2615	-0-		-51	-0-	149	1	2430	2	Y	33	35	1			21
								36	9									
*08	3005	N	3005	-0-		-0-	-0-	160	1	2802	2	Y	39	36	1			24
								43	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	2522	-0-		-51	-0-	123	1	2366	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
06	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	28	28	1	1	8	3
								31	9									
07	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	18	18	1	1	8	2
								20	9									
*08	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	20	20	1			2
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	55	50	1	1	8	7
							61	9									
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2836	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3025	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2824	2	Y	48	49	1			4
							53	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	186	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3926	-0-	-814	-0-	155	1	3771	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	196	1	4233	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	176	1	3847	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2368	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	2108	N	625	-0-	-1483	-0-	31	1	584	2	Y	9	12	1			1
							10	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					-0-
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	200	1	4461	2	Y	44	51	1			23
							48	9									
06	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	177	1	4404	2	Y	42	33	1			32
							46	9									
07	4836	X	3897	-0-	-939	-0-	180	1	3681	2	Y	33	35	1			30
							36	9									
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	205	1	4369	2	Y	37	54	1			13
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	94	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	213	1	4647	2	Y	70	69	1			48
							77	9									
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	62	69	1			41
							68	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	212	1	4568	2	Y	79	77	1			43
							87	9									
*08	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	203	1	4488	2	Y	73	77	1			39
							80	9									

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
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-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	104	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	216	201	1			27
							238	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	Y	206	209	1			24
							227	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	174	179	1			19
							191	9									
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	2	Y	176	181	1			14
							194	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	139 42	1 9	2774	2	Y	38	40	1	1	8	2
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	140 24	1 9	2775	2	Y	22	22	1	1	8	1
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	147 24	1 9	2818	2	Y	22	19	1	1	8	3
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	138 19	1 9	2672	2	Y	17	18	1			2
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	2757	2	Y	17	17	1			2
08	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	142 19	1 9	2719	2	Y	17	18	1			1

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	358	-0-	-510	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	149	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2730	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	230 20	1 9	4613	2	Y	18	20	1			1
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	226 13	1 9	4480	2	Y	12	11	1	1	8	1
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	236 11	1 9	4526	2	Y	10	9	1	1	8	1
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	224 10	1 9	4359	2	Y	9	9	1			1
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	262 10	1 9	4954	2	Y	9	9	1			1
*08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	256 12	1 9	4910	2	Y	11	10	1	1	8	1

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	108 42	1 9	2138	2	Y	38	42	1			2
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	104 26	1 9	2047	2	Y	24	25	1			1
05	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	106 25	1 9	2030	2	Y	23	21	1			3
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	104 22	1 9	2011	2	Y	20	21	1			2
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	112 22	1 9	2101	2	Y	20	20	1			2
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118 26	1 9	2264	2	Y	24	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	129	1	2464	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	2485	X	2364	-0-	-121	-0-	114	1	2197	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	52	53	1			4
							57	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

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-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

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-
05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

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									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	127	1	3147	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	111	1	2281	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1810	-0-	-1073	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	109	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	191	1	3320	2	Y	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	170	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	230	1	3728	2	Y	-0-					-0-
*08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	3340	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	N	2264	-0-	-464	-0-	95	1	2106	2	Y	57	53	1	1	8	12
							63	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	100	1	2419	2	Y	56	59	1			9
							62	9									
07	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	109	1	2350	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
*08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	122	1	2695	2	Y	61	66	1			5
							67	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	263	1	5049	2	Y	61	57	1			8
							67	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	248	1	4813	2	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	253	1	4760	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
*08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	251	1	4830	2	Y	54	55	1			4
							59	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	186	1	3523	2	Y	-0-					-0-
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	183	1	3521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	112	1	2161	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	117	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	204	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4567	X	4564	-0-	-3	-0-	181	1	4383	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	205	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	201	1	4420	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	160	1	3072	2	Y	90	81	1	3	8	11
							99	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	79	81	1			9
							87	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	146	1	2794	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	83	84	1			7
							91	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	174	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3115	-0-	-575	-0-	153	1	2962	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2517	-0-	-1234	-0-	127	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	157	1	3013	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	157	1	3141	2	Y	-0-					-0-
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	128	1	2548	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	141	1	3142	2	Y	34	45	1			18
							37	9									
06	3540	X	2666	-0-	-874	-0-	102	1	2535	2	Y	26	24	1			20
							29	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	Y	36	23	1			33
							40	9									
08	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	138	1	2951	2	Y	28	51	1			10
							31	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	28	24	1	2	8	11
							31	9									
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	99	1	2259	2	Y	23	22	1	1	8	11
							25	9									
07	3255	X	1786	-0-	-1469	-0-	85	1	1684	2	Y	15	18	1	1	8	7
							17	9									
08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	118	1	2366	2	Y	19	18	1			8
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	126	1	2412	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	186	1	4172	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	166	1	4045	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	212	1	4583	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
*08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	228	1	5031	2	Y	48	52	1			4
							53	9									

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
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									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	2	Y	185	172	1			23
							204	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	149	155	1			17
							164	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	146	147	1			16
							161	9									
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1968	2	Y	150	154	1			12
							165	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	4371	X	3272	-0-	-1099	-0-	160	1	3069	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
06	4230	X	3026	-0-	-1204	-0-	147	1	2842	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	225	1	4246	2	Y	47	46	1			5
							52	9									
08	4123	X	3415	-0-	-708	-0-	167	1	3206	2	Y	38	40	1			3
							42	9									

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
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-
05	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	99	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	155	1	3271	2	Y	67	55	1	3	8	28
							74	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	62	57	1	2	8	31
							68	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	161	1	3196	2	Y	58	59	1	2	8	28
							64	9									
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	148	1	2973	2	Y	51	57	1			22
							56	9									

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
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									
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	89	1	1992	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	52	55	1			9
							57	9									
07	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	100	1	2178	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	99	1	2165	2	Y	50	55	1	1	8	4
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4453	2	Y	112	101	1			25
							123	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4485	2	Y	98	106	1			17
							108	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	207	1	4452	2	Y	103	102	1			18
							113	9									
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	204	1	4487	2	Y	95	105	1			8
							105	9									

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
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									
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	98	1	1866	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	88	1	1676	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

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
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									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	193	1	3369	2	Y	91	69	1			111
							100	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	168	1	3380	2	Y	69	136	1			44
							76	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	221	1	3598	2	Y	70	69	1			45
							77	9									
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3375	2	Y	67	71	1			41
							74	9									

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
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									
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	88	1	2049	2	Y	27	41	1	1	8	7
							30	9									
06	2040	N	1172	-0-	-868	-0-	44	1	1113	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
07	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	56	1	1232	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
*08	2170	N	862	-0-	-1308	-0-	37	1	815	2	Y	9	12	1			6
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	3083	-0-		-48	-0-	76	1	2963	2	N	40					137
								44	9									
06	3030	X	2740	-0-		-290	-0-	66	1	2641	2	N	30					167
								33	9									
07	3131	X	2730	-0-		-401	-0-	69	1	2660	2	N	1					168
								1	9									
08	3100	X	3062	-0-		-38	-0-	75	1	2952	2	N	32					200
								35	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-	187	1	4248	2	Y	171	175	1			13
								188	9									
04	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	165	1	3749	2	Y	91	90	1	2	8	12
								100	9									
05	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	177	1	3961	2	Y	91	81	1	2	8	20
								100	9									
06	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	158	1	3852	2	Y	75	82	1			13
								83	9									
07	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	182	1	3934	2	Y	82	80	1			15
								90	9									
*08	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	177	1	3889	2	Y	74	83	1			6
								81	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	67	1	1528	2	Y	40	42	1			3
								44	9									
04	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	74	1	1687	2	Y	41	37	1	2	8	5
								45	9									
05	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	41	35	1	2	8	9
								45	9									
06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	76	1	1837	2	Y	40	38	1	5	8	6
								44	9									
07	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	44	38	1	5	8	7
								48	9									
*08	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	104	1	2274	2	Y	45	45	1	3	8	4
								50	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3455	-0-		-575	-0-	163	1	3242	2	Y	45	47	1	3	8	2
								50	9									
04	3750	X	3325	-0-		-425	-0-	156	1	3088	2	Y	74	71	1	1	8	4
								81	9									
05	3875	X	3444	-0-		-431	-0-	167	1	3199	2	Y	71	65	1	1	8	9
								78	9									
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-	157	1	3045	2	Y	61	63	1			7
								67	9									
07	3627	X	3482	-0-		-145	-0-	171	1	3243	2	Y	62	62	1			7
								68	9									
08	3441	X	3272	-0-		-169	-0-	159	1	3046	2	Y	61	63	1			5
								67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2367	-0-		-144	-0-		104	1	2180	2	Y	75	98	1			34
									83	9									
04	2370	N	2276	-0-		-94	-0-		97	1	2057	2	Y	111	113	1			32
									122	9									
05	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-		99	1	2086	2	Y	99	88	1			43
									109	9									
06	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-		89	1	2032	2	Y	100	92	1			51
									110	9									
07	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-		107	1	2117	2	Y	91	97	1			45
									100	9									
*08	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-		103	1	2069	2	Y	88	96	1			37
									97	9									

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
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									
05	3162	X	3084	-0-		-78	-0-		122	1	2821	2	Y	128	207	1	1	8	35
									141	9									
06	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-		112	1	2833	2	Y	121	102	1			54
									133	9									
07	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-		132	1	2904	2	Y	124	102	1			76
									136	9									
*08	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-		134	1	2960	2	Y	112	107	1	1	8	80
									123	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
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									
05	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-		177	1	3956	2	Y	129	153	1			68
									142	9									
06	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-		150	1	3721	2	Y	117	95	1			90
									129	9									
07	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-		145	1	2969	2	Y	88	97	1			81
									97	9									
*08	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-		172	1	3662	2	Y	103	147	1			37
									113	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
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									
05	2480	N	2357	-0-		-123	-0-		114	1	2178	2	Y	59	55	1			7
									65	9									
06	2340	N	2287	-0-		-53	-0-		109	1	2119	2	Y	54	55	1			6
									59	9									
07	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-		121	1	2284	2	Y	54	54	1			6
									59	9									
08	2356	N	1999	-0-		-357	-0-		97	1	1850	2	Y	47	49	1			4
									52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	76	69	1	2	8	9
							84	9									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	95	1	1822	2	Y	67	66	1	2	8	8
							74	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	96	1	1831	2	Y	63	62	1	2	8	7
							69	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	93	1	1790	2	Y	64	65	1	1	8	5
							70	9									

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
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	144	1	2865	2	Y	49	52	1	2	8	2
							54	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2890	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3146	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3019	2	Y	26	27	1			2
							29	9									

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
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	176	1	3501	2	Y	96	101	1	3	8	5
							106	9									
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	196	1	3882	2	Y	3	5	1	3	8	-0-
							3	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	200	1	3836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	206	1	3989	2	Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	191	1	3608	2	Y	-0-					-0-
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	210	1	4016	2	Y	-0-					-0-

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
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	265	1	5281	2	Y	69	76	1			3
							76	9									
04	6270	X	6111	-0-	-159	-0-	293	1	5815	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									
05	6479	X	5257	-0-	-1222	-0-	260	1	4994	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	248	1	4793	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6324	X	5957	-0-	-367	-0-	300	1	5653	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	254	1	4890	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	124	1	2854	2	Y	76	51	1	3	8	38
							84	9									
04	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	119	1	2747	2	Y	2	38	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	122	1	2830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	177	1	4043	2	Y	72	73	1	2	8	6
							79	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	167	1	3776	2	Y	142	128	1	2	8	18
							156	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	174	1	3897	2	Y	139	125	1	2	8	30
							153	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153	1	3699	2	Y	113	124	1			19
							124	9									
07	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	161	1	3486	2	Y	113	112	1			20
							124	9									
*08	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	161	1	3533	2	Y	105	116	1			9
							116	9									

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
03	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	170	1	3593	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	159	1	3363	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	164	1	3448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	170	1	3375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	152	1	3041	2	Y	-0-					-0-

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
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	189	1	3786	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	183	1	3636	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	171	1	3279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	190	1	3589	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3510	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	202	1	4019	2	Y	27	28	1	1	8	1
							30	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3996	X	3697	-0-	-299	-0-	182	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	199	1	3759	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	185	1	3536	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	191	1	3662	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3675	2	Y	28	28	1	1	8	3
							31	9									
07	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	176	1	3327	2	Y	25	24	1	1	8	3
							28	9									
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	178	1	3414	2	Y	27	26	1	2	8	2
							30	9									

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
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-
05	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	185	1	4127	2	Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	163	1	3948	2	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	194	1	4194	2	Y	-0-					-0-
*08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	286	1	6375	2	Y	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	247	1	6010	2	Y	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	275	1	5947	2	Y	-0-					-0-
*08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	266	1	5825	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	233	1	5203	2	Y	46	40	1	2	8	10
							51	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	4848	2	Y	39	40	1	3	8	6
							43	9									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	45	40	1	3	8	8
							50	9									
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	2	Y	39	43	1	1	8	3
							43	9									

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. GAS	(I) 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	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	186	1	3706	2	Y	10	8	1	3	8	-0-
								11	9									
04	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	165	1	3264	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3441	X	3209	-0-		-232	-0-	159	1	3049	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-	180	1	3480	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	198	1	3724	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*08	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	175	1	3373	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

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. GAS	(I) 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	2926	X	2926	-0-		-0-	-0-	121	1	2754	2	Y	46	46	1	3	8	3
								51	9									
04	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	129	1	2924	2	Y	2	3	1	2	8	-0-
								2	9									
05	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-	132	1	2955	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	118	1	2867	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
07	3162	X	2806	-0-		-356	-0-	123	1	2679	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
*08	3162	X	2982	-0-		-180	-0-	129	1	2851	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4092	X	3845	-0-		-247	-0-	181	1	3621	2	Y	39	42	1	1	8	2
								43	9									
04	3960	X	3699	-0-		-261	-0-	176	1	3481	2	Y	38	37	1	1	8	2
								42	9									
05	4030	X	3815	-0-		-215	-0-	188	1	3588	2	Y	35	32	1	1	8	4
								39	9									
06	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	180	1	3498	2	Y	32	32	1			4
								35	9									
07	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	192	1	3614	2	Y	30	31	1			3
								33	9									
*08	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-	182	1	3492	2	Y	32	32	1			3
								35	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	214	1	4505	2	Y	14	17	1	1	8	6
								15	9									
04	4434	X	4434	-0-		-0-	-0-	200	1	4233	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
								1	9									
05	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	205	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-	183	1	4196	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	205	1	4068	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
*08	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	211	1	4214	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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									
05	5091	X	5091	-0-		-0-	-0-	285	1	4721	2	Y	77					142
								85	9									
06	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	201	1	4205	2	Y	46					188
								51	9									
07	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	277	1	4370	2	Y	48	179	1			57
								53	9									
*08	4618	X	4618	-0-		-0-	-0-	272	1	4285	2	Y	55					112
								61	9									

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
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									
05	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	95	1	3739	2	Y	19	95	1	2	8	27
								21	9									
06	3600	X	3265	-0-		-335	-0-	79	1	3174	2	Y	11					38
								12	9									
07	3720	X	3060	-0-		-660	-0-	77	1	2957	2	Y	24	40	1			22
								26	9									
08	3844	X	3402	-0-		-442	-0-	84	1	3316	2	Y	2	2	8			22
								2	9									

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
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									
05	6000	X	6000	-0-		-0-	-0-	258	1	5631	2	Y	101	101	1	1	8	68
								111	9									
06	5540	X	5540	-0-		-0-	-0-	211	1	5239	2	Y	82	95	1			55
								90	9									
07	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	217	1	4679	2	Y	92	97	1			50
								101	9									
*08	6262	X	5576	-0-		-686	-0-	237	1	5229	2	Y	100	97	1			53
								110	9									

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
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									
05	4154	X	4093	-0-		-61	-0-	186	1	3904	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	4050	X	3944	-0-		-106	-0-	165	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4045	-0-		-140	-0-	194	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-		-311	-0-	185	1	3689	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	178	1	3412	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
06	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	178	1	3437	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	187	1	3535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	191	1	3660	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5921	X	5629	-0-	-292	-0-	237	1	5290	2	Y	93	85	1			21
							102	9									
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	217	1	5294	2	Y	81	88	1			14
							89	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	269	1	5821	2	Y	94	91	1			17
							103	9									
*08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	276	1	6073	2	Y	90	99	1			8
							99	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	18693	X	17026	-0-	-1667	-0-	743	1	16273	2	N	9	3	8			103
							10	9									
06	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	628	1	15421	2	N	5	5	8			103
							6	9									
07	17453	X	16637	-0-	-816	-0-	740	1	15875	2	N	20	5	8			118
							22	9									
08	17267	X	15740	-0-	-1527	-0-	697	1	15018	2	N	23	3	8			138
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	2	2	9	N	2					42
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					43
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	N	1					44
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					45

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
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					32
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					32
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					32
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					32
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					32
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					32

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
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
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6	2	8			5
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
08	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
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					113
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					113
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					113
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			Y	-0-					113
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					113
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

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
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2799	2			Y	-0-					19
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			Y	-0-					19
07	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2686	2	73	9	Y	66	10	8			75
08	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			Y	-0-					75

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					14
05	744	N	30	-0-	-714	-0-	30	2			Y	-0-					14
06	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			Y	-0-					14
07	775	N	189	-0-	-586	-0-	189	2			Y	-0-					14
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					14

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
03	14B2	EXT	12	-0-	12	30	12	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					120
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					120
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					120
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					120
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					120
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					112
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					112
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	710	2	96	9	Y	87					199
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					199
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					199
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	8			199

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					119
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			Y	-0-					119
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					119
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					119
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10					129
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					129

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					120
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					120
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					120
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					120
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			Y	-0-					139
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2					141
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					141
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					141

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					49
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					49
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					49
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					49
07	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2			Y	-0-					49
08	775	N	287	-0-	-488	-0-	287	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					38
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					38
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					38
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					38
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					38
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					7
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					7
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					7
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1324	2	108	9	N	98					105
*08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1240	2	13	9	N	12					117

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					230
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					230
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9958	2	3	9	N	3	178	1			55
*08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					55

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
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									
05	17515	X	17022	-0-	-493	-0-	560	1	16258	2	N	185	177	1			140
							204	9									
06	16890	X	16221	-0-	-669	-0-	543	1	15659	2	N	17					157
							19	9									
07	17453	X	16440	-0-	-1013	-0-	531	1	15774	2	N	123	176	1			104
							135	9									
08	17298	X	16417	-0-	-881	-0-	601	1	15798	2	N	16					120
							18	9									

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
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									
05	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	346	1	10036	2	N	67	177	1			45
							74	9									
06	10800	X	9967	-0-	-833	-0-	334	1	9621	2	N	11					56
							12	9									
07	11160	X	9551	-0-	-1609	-0-	314	1	9132	2	N	95					151
							105	9									
08	10757	X	9862	-0-	-895	-0-	324	1	9528	2	N	9					160
							10	9									

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
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									
05	13950	X	12800	-0-	-1150	-0-	424	1	12324	2	N	47					171
							52	9									
06	13500	X	12228	-0-	-1272	-0-	409	1	11808	2	N	10					181
							11	9									
07	13950	X	12015	-0-	-1935	-0-	423	1	11555	2	N	34	175	1			40
							37	9									
08	12958	X	11805	-0-	-1153	-0-	402	1	11380	2	N	21					61
							23	9									

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
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									
05	11935	X	11374	-0-	-561	-0-	376	1	10908	2	N	82					142
							90	9									
06	11280	X	10904	-0-	-376	-0-	364	1	10511	2	N	26					168
							29	9									
07	11656	X	10858	-0-	-798	-0-	380	1	10371	2	N	97	180	1			85
							107	9									
08	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	374	1	10518	2	N	30					115
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
05	16430	X	15787	-0-	-643	-0-	15319	2	468	9	N	425	514	1			57
06	15900	X	15011	-0-	-889	-0-	14624	2	387	9	N	352	174	1			235
07	16027	X	15200	-0-	-827	-0-	14858	2	342	9	N	311	353	1			193
08	15810	X	14930	-0-	-880	-0-	14670	2	260	9	N	236	342	1			87

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
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
05	27838	X	23858	-0-	-3980	-0-	23825	2	33	9	Y	30	82	1			159
06	26940	X	22799	-0-	-4141	-0-	22738	2	61	9	Y	55	84	1			130
07	26381	X	24423	-0-	-1958	-0-	24287	2	136	9	Y	124	95	8			159
08	25668	X	24112	-0-	-1556	-0-	24001	2	111	9	Y	101	186	1			74

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	26009	X	23643	-0-	-2366	-0-	23618	2	25	9	Y	23	82	1			152
06	23790	X	22410	-0-	-1380	-0-	22349	2	61	9	Y	55	84	1			123
07	24025	X	22173	-0-	-1852	-0-	22107	2	66	9	Y	60	30	8			153
08	25854	X	22348	-0-	-3506	-0-	22238	2	110	9	Y	100	179	1			74

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	451	1	3288	2	N	37	32	8			159
							41	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	562	1	4281	2	N	36	33	8			162
							40	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	588	1	4398	2	N	19	17	8			164
							21	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3914	2	N	14	14	8			164
							15	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	509	1	3548	2	N	19	16	8			167
							21	9									
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	552	1	3529	2	N	35	31	8			171
							39	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	2	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

03	620	N	327	-0-	-293	-0-	26	1	288	2	N	12	12	8			64
							13	9									
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	72	1	319	2	N	10	10	8			64
							11	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	182	1	397	2	N	10	10	8			64
							11	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	211	1	343	2	N	3	3	8			64
							3	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	345	2	N	7	7	8			64
							8	9									
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	117	1	310	2	N	10	10	8			64
							11	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

03	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	170	1	6319	2	N	209	188	1	51	8	96
							230	9									
04	8190	X	6303	-0-	-1887	-0-	156	1	5932	2	N	195	42	8			249
							215	9									
05	8060	X	5695	-0-	-2365	-0-	149	1	5359	2	N	170	179	1	20	8	220
							187	9									
06	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	150	1	5167	2	N	175	178	1	18	8	199
							193	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	159	1	5792	2	N	159	175	1	25	8	158
							175	9									
*08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	158	1	5516	2	N	214	176	1	36	8	160
							235	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

03	19871	X	18500	-0-	-1371	-0-	477	1	17676	2	N	315	247	8			179
							347	9									
04	18150	X	17689	-0-	-461	-0-	444	1	16941	2	N	276	224	8			231
							304	9									
05	18755	X	17230	-0-	-1525	-0-	461	1	16534	2	N	214	177	1	114	8	154
							235	9									
06	18150	X	15941	-0-	-2209	-0-	446	1	15341	2	N	140	90	8			204
							154	9									
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	478	1	17366	2	N	199	164	1	119	8	120
							219	9									
*08	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	476	1	16612	2	N	261	170	8			211
							287	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
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-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

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
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	2	55	9	Y	50	56	1			4
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	41	1			7
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1712	2	48	9	Y	44	46	1			5
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	Y	31	33	1			3

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2267	2	23	9	Y	21	31	1			9
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2204	2	41	9	Y	37	23	1			23
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2314	2	48	9	Y	44	66	1			1
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2278	2	42	9	Y	38	32	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

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
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	2	17	9	Y	15	13	1			6
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	14	2	24	9	Y	22	16	1			12
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	Y	27	28	1			3
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1804	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2016	2	31	9	Y	28	28	1			2
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1960	2	31	9	Y	28	29	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

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
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2085	2003	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3000	N	1700	-0-	-1300	785	1689	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2941	N	2156	-0-	-785	-0-	2144	2	12	9	Y	11	11	1			1
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

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
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	717	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	658	2	56	9	Y	51	57	1			5
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

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-
05	3100	N	2584	-0-	-516	3734	2582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	2438	-0-	-562	3172	2436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	2564	2490	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	3100	N	2316	-0-	-784	1780	2314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

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-
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	7	7	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

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
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2109	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2047	2	39	9	Y	35	46	1			7
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2100	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2082	2	39	9	Y	35	34	1			13

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	180	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

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
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

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
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	6	1			1
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

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-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

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
05	651	X	571	-0-	-80	-0-	560	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	620	X	508	-0-	-112	-0-	499	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	620	X	523	-0-	-97	-0-	513	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1509	2	18	9	Y	16	17	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1395	N	960	-0-	-435	-0-	935	2	25	9	Y	23	25	1			7
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	893	2	23	9	Y	21	21	1			7
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	924	2	22	9	Y	20	26	1			1
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	924	2	23	9	Y	21	14	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

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
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	Y	8	35	1			12
06	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1935	2	11	9	Y	10					22
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	30	1			7
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1941	2	14	9	Y	13					20

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

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
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	Y	8	6	1			2
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2058	2	33	9	Y	30	25	1			11
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1908	2	26	9	Y	24	25	1			10
07	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2030	2	34	9	Y	31	25	1			16
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	Y	29	24	1			21

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2	1	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	37	1			12
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2829	2	51	9	Y	46	29	1			29
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2802	2	63	9	Y	57	84	1			2
*08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3044	2	55	9	Y	50	41	1			11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	Y	37	42	1			3
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3333	2	36	9	Y	33	31	1			5
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3424	2	37	9	Y	34	35	1			4
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23	25	1			2

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

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

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	4	1			1
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	261	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
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
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	Y	25	22	1			3
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	999	2	29	9	Y	26	27	1			2

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
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
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

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
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	232	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103	105	1			16
06	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	2488	2	105	9	Y	95	99	1			12
07	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2543	2	108	9	Y	98	98	1			12
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2441	2	101	9	Y	92	96	1			8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	Y	35	37	1			5
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1964	2	54	9	Y	49	48	1			6
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2021	2	44	9	Y	40	43	1			3
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1227	2	23	9	Y	21	23	1			1

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
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
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2704	2	108	9	Y	98	103	1			45
06	3000	N	3743	-0-	743	743	3629	2	114	9	Y	104	129	1			20
07	3100	N	3301	-0-	201	944	3180	2	121	9	Y	110	97	1			33
*08	3100	N	3159	-0-	59	1003	3042	2	117	9	Y	106	99	1			40

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2620	2	77	9	Y	70	79	1			5
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2282	2	68	9	Y	62	57	1			10
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2514	2	68	9	Y	62	65	1			7
08	2697	N	1917	-0-	-780	-0-	1869	2	48	9	Y	44	46	1			5

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

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
05	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1886	2	2	9	Y	2	8	1			3
06	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1624	2	2	9	Y	2					5
07	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	1698	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1364	2	2	9	Y	2					4

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

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
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1018	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			2
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

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
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3448	2	54	9	Y	49	66	1			18
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3186	2	61	9	Y	55	61	1			12
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3416	2	74	9	Y	67	60	1			19
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3505	2	61	9	Y	55	63	1			11

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
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
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4205	2	40	9	Y	36	33	1			18
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4237	2	37	9	Y	34	45	1			7
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4236	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3909	2	39	9	Y	35	34	1			13

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
03	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

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
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
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2071	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2039	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2087	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2059	2	10	9	Y	9	8	1			3

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	16	1			3
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	2	7	9	Y	6	3	1			4
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1640	2	6	9	Y	5	8	1			1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	185	1	4416	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3817	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	196	1	4355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	197	1	4186	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	N	2114	-0-	-676	-0-	2046	2	68	9	Y	62	72	1			5
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2032	2	72	9	Y	65	60	1			10
07	2542	N	1998	-0-	-544	-0-	1925	2	73	9	Y	66	68	1			8
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	48	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	1068	2	35	9	Y	32	30	1			22
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	956	2	26	9	Y	24	30	1			16
07	1178	X	815	-0-	-363	-0-	775	2	40	9	Y	36	50	1			2
08	1116	N	642	-0-	-474	-0-	623	2	19	9	Y	17	18	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	224	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	435	3311	2			Y	-0-					-0-
*08	3702	X	3267	-0-	-435	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

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
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-

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
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

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
03	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1443	2	45	9	Y	41	43	1			5
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	Y	35	37	1			3
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1370	2	45	9	Y	41	43	1			1
08	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	1375	2	52	9	Y	47	45	1			3

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
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
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	Y	4	17	1			6
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5					11
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	Y	8	15	1			4
*08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2846	2	7	9	Y	6					10

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
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
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1896	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1627	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	9	1			1
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
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
05	3100	N	3027	-0-	-73	7652	3013	2	14	9	Y	13	11	1			5
06	3000	N	2831	-0-	-169	7483	2818	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	10449	X	2966	-0-	-7483	-0-	2952	2	14	9	Y	13	11	1			7
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3041	2	15	9	Y	14	11	1			10

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
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
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1991	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1710	N	1034	-0-	-676	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	2077	N	788	-0-	-1289	-0-	781	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1715	2	6	9	Y	5	5	1			3

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
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
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9	15	1			3
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	Y	12	10	1			5
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	341	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	Y	11	14	1			1

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
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			1
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10	10	1			1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3128	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3041	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3138	2	43	9	Y	39	39	1			5
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	2	41	9	Y	37	39	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8	9	1			1
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	8	1			1

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1449	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2047	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2055	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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
05	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2601	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2425	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	2	15	9	Y	14	14	1			2
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
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
05	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	1936	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			1
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
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
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1801	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1821	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1789	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
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-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1231	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1449	2	48	9	Y	44	43	1			6
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1534	2	45	9	Y	41	43	1			4

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
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	2	15	9	Y	14	14	1			2
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2525	2	30	9	Y	27	23	1			6

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
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
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3487	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3203	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3385	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3381	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2474	2	121	9	Y	110	125	1			8
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2367	2	109	9	Y	99	91	1			16
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2488	2	108	9	Y	98	102	1			12
08	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2377	2	74	9	Y	67	73	1			6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	747	2	6	9	Y	5					11
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	717	2	3	9	Y	3	11	1			3
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	780	2	6	9	Y	5					8
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	11	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	3100	N	1248	-0-	-1852	610	253	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1318	-0-	-610	-0-	298	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	300	1	1445	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	1690	2	9	9	Y	8	7	1			1
06	2370	X	1614	-0-	-756	-0-	1610	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1737	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1684	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2004	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1915	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1600	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1337	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1268	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	2	30	9	Y	27	27	1			3
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1317	2	29	9	Y	26	27	1			2

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
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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	2	22	9	N	20	24	1			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	684	2	19	9	N	17	18	1			2
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	N	15	15	1			2
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19	16	1			5

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3240	-0-	140	180	3239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	2865	N	2685	-0-	-180	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	87	1			13
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	42	1			7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	Y	32	20	1			19
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1163	2	24	9	Y	22	36	1			5

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
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1177	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1493	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10	18	1			3
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1366	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1088	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1182	2	7	9	Y	6	8	1			2

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
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
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	9	1			1
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1162	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
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									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	761	2	Y	60	47	1			23
							66	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	720	2	Y	44	55	1			12
							48	9									
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	197	1	561	2	Y	40	46	1			6
							44	9									
08	992	N	438	-0-	-554	-0-	98	1	300	2	Y	36	38	1	2	8	2
							40	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	578	-0-	-228	-0-	87	1	479	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	102	1	658	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	794	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									

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
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	166	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8	8	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

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-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2141	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	619	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	1149	2	19	9	Y	17	17	1			1
08	2852	X	1290	-0-	-1562	-0-	1273	2	17	9	Y	15	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	181	-0-	-408	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1021	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	1333	X	951	-0-	-382	-0-	931	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	1116	N	72	-0-	-1044	-0-	60	1 2 9	10	2	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	129	-0-	-621	-0-	13	1 2 9	114	2	Y	2	2	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
*08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	141	2	Y	3	2	1	1	8	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

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
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	44	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	54	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	Y	13	12	1			2
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	88	2	10	9	Y	9	10	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

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-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	531	2	48	9	Y	44	46	1			5
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	522	2	44	9	Y	40	39	1			6
07	930	N	401	-0-	-529	-0-	364	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	425	2	57	9	Y	52	51	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	365	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	Y	10	9	1			2
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1951	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	31	1			11
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2406	2	29	9	Y	26	30	1			7
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	30	1			3
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	Y	31	33	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	10	1			3
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1269	2	4	9	Y	4					7
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1257	2	4	9	Y	4	9	1			2
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1328	2	4	9	Y	4					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-					-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	Y	23	32	1			10
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2	39	9	Y	35	22	1			23
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50	9	Y	45	67	1			1
*08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2603	2	43	9	Y	39	33	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	Y	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1510	2	6	9	Y	5	24	1			8
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1460	2	9	9	Y	8					16
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10	21	1			5
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14

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
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
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1692	2	15	9	Y	14	18	1			5
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1641	2	15	9	Y	14	16	1			3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	Y	18	16	1			5
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	Y	15	17	1			3

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
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
05	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2424	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2768	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	3193	X	1424	-0-	-1769	-0-	1411	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2516	2	8	9	Y	7	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

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
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	2	34	9	Y	31	32	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	29	1			7
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	30	1			3
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	Y	30	32	1			1

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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2868	2	8	9	Y	7	12	1			2
06	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2773	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2640	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2672	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2943	N	2864	-0-	-79	-0-	2857	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	6	1			2
*08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	6	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	6	1			2
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1242	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	Y	8	5	1			4

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	338	-0-	-1181	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	513	-0-	-1107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	384	-0-	-1321	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

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
05	1550	N	871	-0-	-679	-0-	863	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1385	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	10	1			1
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	Y	6	5	1			2

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1178	X	621	-0-	-557	-0-	614	2	7	9	Y	6	16	1			1
06	1140	X	500	-0-	-640	-0-	494	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	5	1			6
08	744	X	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	Y	5	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3928	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3771	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1571	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1537	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1522	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1431	2	8	9	Y	7	5	1			3

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
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
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1524	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12	10	1			10
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1382	2	11	9	Y	10	18	1			2
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	Y	11	10	1			3

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
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
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1			21
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	28	33	1			16
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	Y	39	52	1			3
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	Y	16	16	1			2
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			1

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
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
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	16	1			1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			1
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

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
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	39	1			2
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	2	34	9	Y	31	28	1			5
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	2	34	9	Y	31	32	1			4
08	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2582	2	23	9	Y	21	23	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					118
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					118
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					118
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	422	2	92	9	N	84	172	1			30
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3310	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2818	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	Y	12	16	1			1
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2758	2	6	9	Y	5	5	1			1

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2892	2	30	9	Y	27	24	1			11
06	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2313	2	25	9	Y	23	28	1			6
07	3100	N	3240	-0-	140	140	3215	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2278	2	29	9	Y	26	29	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1622	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3184	2	37	9	Y	34	23	1			11
06	3000	N	3242	-0-	242	363	3201	2	41	9	Y	37	40	1			8
07	3100	N	3185	-0-	85	448	3134	2	51	9	Y	46	41	1			13
*08	3371	X	2923	-0-	-448	-0-	2882	2	41	9	Y	37	42	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8	8	1			1
*08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1989	2	14	9	Y	13	13	1			1

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
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
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1451	2	19	9	Y	17	20	1			1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1295	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	Y	4					7
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	Y	6	10	1			3
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	Y	5					8

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
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
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1388	2	58	9	Y	53	60	1			4
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1316	2	51	9	Y	46	43	1			7
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1192	2	53	9	Y	48	49	1			6
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1192	2	30	9	Y	27	32	1			1

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
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
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1475	2	140	9	Y	127	144	1			9
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1506	2	125	9	Y	114	105	1			18
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1653	2	125	9	Y	114	118	1			14
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1617	2	67	9	Y	61	74	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	3138	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3264	2	4	9	Y	4	5	1			2
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2820	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	3030	X	2565	-0-	-465	-0-	2556	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2514	2	9	9	Y	8	13	1			2
08	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2379	2	8	9	Y	7	7	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
*08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	927	2	18	9	Y	16	17	1			11
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	17	1			8
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	27	1			1
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	9	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2325	N	1613	-0-	-712	-0-	1611	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3015	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
*08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
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									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	50	1	770	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	291	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	593	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1255	2	33	9	Y	30	32	1			3
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	Y	47	54	1			11
							52	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1829	2	Y	54	65	1			6
							59	9									
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	34	37	1			3
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	36	1	552	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
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
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	868	N	498	-0-	-370	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8	7	1			1

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
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
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1395	N	944	-0-	-451	-0-	942	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	3006	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	148	1	2662	2	Y	33	31	1			16
							36	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	154	1	2694	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
08	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	154	1	2644	2	Y	31	30	1			20
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	239	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9	8	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2845	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1032	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1139	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1202	2	8	9	Y	7	7	1			1
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
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
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2132	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2067	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

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
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	Y	26	24	1			2
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21	21	1			2

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
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
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1033	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
03	1457	N	2	-0-	-1455	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	Y	22	25	1			5
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	21	1			8
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	Y	25	30	1			3
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	16	1			2

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
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
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	172	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2894	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2849	2	10	9	Y	9	10	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

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-
05	5549	X	2359	-0-	-3190	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	3534	X	2272	-0-	-1262	-0-	2259	2	13	9	Y	12	11	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

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
05	806	X	661	-0-	-145	-0-	650	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	840	X	521	-0-	-319	-0-	512	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	868	X	655	-0-	-213	-0-	629	2	26	9	Y	24	23	1			1
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

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
05	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	2667	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3810	X	1862	-0-	-1948	-0-	1847	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	3565	X	1822	-0-	-1743	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3565	X	1585	-0-	-1980	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

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-
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1024	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	X	312	-0-	-773	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

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
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3000	N	3903	-0-	903	903	3859	2	44	9	Y	40	43	1			5
07	3100	N	3401	-0-	301	1204	3365	2	36	9	Y	33	34	1			4
*08	3100	N	2864	-0-	-236	968	2829	2	35	9	Y	32	33	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2057	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2067	2	23	9	Y	21	21	1			3
*08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	19	20	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

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
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1640	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

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
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	Y	10	10	1			1
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2595	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2598	2	9	9	Y	8	7	1			2

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
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
05	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1262	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	1288	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1891	X	1541	-0-	-350	-0-	1533	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
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
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1674	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	Y	21	20	1			3
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1814	2	43	9	Y	39	45	1			10
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1855	2	51	9	Y	46	41	1			15
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1814	2	53	9	Y	48	58	1			5
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	32	1			2

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	Y	8	9	1			1
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

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-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	41	1	804	2	N	-0-					-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	43	1	694	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

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
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	8	1			4
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	2	8	9	Y	7	8	1			3
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	8	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

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
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	874	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1015	2	6	9	Y	5	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

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
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1554	2	52	9	Y	47	53	1			3
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1641	2	34	9	Y	31					34
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1623	2	56	9	Y	51	54	1			31
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1269	2	41	9	Y	37	46	1			22

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2020	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2019	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	19	1			2
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2185	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2140	2	95	9	Y	86	96	1			36
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	Y	81	94	1			23
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1996	2	90	9	Y	82	95	1			10
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1987	2	106	9	Y	96	103	1			3

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3202	2	29	9	Y	26	20	1			17
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	2	20	9	Y	18	19	1			16
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3196	2	30	9	Y	27	39	1			4
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	2	35	9	Y	32	21	1			15

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
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
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	2	23	9	Y	21	23	1			3
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20	18	1			5
*08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17	21	1			1

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
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
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1770	N	772	-0-	-998	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	603	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	617	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	38	1			9
07	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	1394	2	30	9	Y	27	33	1			3
*08	3100	N	3233	-0-	133	133	3214	2	19	9	Y	17	20	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

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									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1468	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	Y	15	10	1	6	8	1
							17	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	Y	12	16	1			1
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2566	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2406	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2150	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
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									
05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	144	1	2006	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2231	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	144	1	2226	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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
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
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	17	1			17
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2744	2	20	9	Y	18	31	1			4
*08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	21	9	Y	19	17	1			6

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
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
05	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	186	2	42	9	Y	38	56	1			9
06	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	270	2	35	9	Y	32	32	1			9
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	115	2	31	9	Y	28	31	1			6
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	82	2	32	9	Y	29	32	1			3

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
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
05	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3385	2	18	9	Y	16					32
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3184	2	9	9	Y	8	32	1			8
07	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	2786	2	17	9	Y	15					23
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3284	2	19	9	Y	17	32	1			8

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
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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1907	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	1739	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1946	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1769	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
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
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	1572	-0-	-768	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3301	2	7	9	N	6	8	1			2
06	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	3190	2	7	9	N	6	7	1			1
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	3198	2	9	9	N	8	7	1			2
08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3095	2	7	9	N	6	7	1			1

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
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
05	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1821	2	19	9	Y	17	17	1			2
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	Y	16	17	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	744	X	434	-0-	-310	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	337	-0-	-252	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

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
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1124	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1830	N	374	-0-	-1456	-0-	362	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	619	2	15	9	Y	14	14	1			1
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
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
05	3100	N	1430	-0-	-1670	1086	1415	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2220	N	711	-0-	-1509	-0-	698	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	1374	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

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
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1064	2	29	9	Y	26	28	1			4
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	914	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1107	2	26	9	Y	24	24	1			3
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22	23	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

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
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1458	2	34	9	Y	31	31	1			4
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	Y	30	31	1			3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

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
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	Y	13	10	1			5
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	10	1			4
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1			6
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	10	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4126	2	42	9	Y	38	43	1			1
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	2	46	9	Y	42	39	1			4
07	5239	X	3412	-0-	-1827	-0-	3370	2	42	9	Y	38	37	1			5
*08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5945	2	26	9	Y	24	23	1			6

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

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									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1888	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	132	1	1875	2	Y	22	16	1	7	8	2
							24	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

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
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4345	2	39	9	Y	35	26	1			22
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	2	26	9	Y	24	25	1			21
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4220	2	37	9	Y	34	50	1			5
*08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4130	2	45	9	Y	41	26	1			20

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

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
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

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
05	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2640	2	12	9	Y	11	15	1			4
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2767	2	17	9	Y	15	14	1			4
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2885	2	14	9	Y	13	14	1			3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	Y	23	20	1			16
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1528	2	23	9	Y	21	25	1			12
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1186	2	19	9	Y	17	28	1			1
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1328	2	8	9	Y	7	7	1			1

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

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
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3316	2	24	9	Y	22	22	1			3
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3255	2	22	9	Y	20	21	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	Y	18	15	1			8
08	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1257	2	18	9	Y	16	22	1			2

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
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
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
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
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1749	2	61	9	Y	55	34	1			34
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1960	2	42	9	Y	38	39	1			33
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	9	Y	56	80	1			9
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1839	2	73	9	Y	66	43	1			32

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	2	14	9	Y	13	13	1			9
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	13	1			6
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	19	1			1
08	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1916	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
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
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1818	2	70	9	Y	64	72	1			5
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	Y	56	52	1			9
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	Y	57	59	1			7
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1765	2	43	9	Y	39	42	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2240	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	2076	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	2033	2	12	9	Y	11	10	1			2
*08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
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
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1745	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1668	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1756	2	12	9	Y	11	11	1			1
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
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-
05	1054	X	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	1020	X	865	-0-	-155	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	448	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	465	N	98	-0-	-367	-0-	96	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2915	2	43	9	Y	39	42	1			12
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	2935	2	37	9	Y	34	34	1			12
07	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2581	2	37	9	Y	34	44	1			2
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2807	2	32	9	Y	29	18	1			13

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
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
05	3100	N	3571	-0-	471	471	3486	2	85	9	Y	77	78	1			12
06	3000	N	3938	-0-	938	1409	3860	2	78	9	Y	71	74	1			9
07	3100	N	2895	-0-	-205	1204	2816	2	79	9	Y	72	72	1			9
*08	4053	X	2849	-0-	-1204	-0-	2774	2	75	9	Y	68	71	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2733	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2634	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2703	2	32	9	Y	29	28	1			4
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	27	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2638	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2755	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2542	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2585	2	45	9	Y	41	43	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

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									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	310	1	1909	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	308	1	1880	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	5	1			1
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1			1
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2315	2	6	9	N	5	5	1			1
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

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
05	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4537	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	4860	X	4382	-0-	-478	-0-	4314	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4443	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4506	2	67	9	Y	61	63	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			8
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1517	2	54	9	Y	49	51	1			6
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1675	2	55	9	Y	50	50	1			6
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1766	2	53	9	Y	48	50	1			4

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

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
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	2456	2	4	9	Y	4	8	1			1
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3095	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3045	2	3	9	Y	3	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

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
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5353	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5244	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

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
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	5071	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			3
*08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5123	2	26	9	Y	24	25	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

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
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3996	2	50	9	Y	45	45	1			30
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40	9	Y	36	45	1			21
07	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	1928	2	44	9	Y	40	58	1			3
08	2294	X	1752	-0-	-542	-0-	1730	2	22	9	Y	20	21	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1449	-0-	-2023	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

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
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3372	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	3000	N	2943	-0-	-57	221	2939	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2697	X	1332	-0-	-1365	-0-	1329	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2584	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2518	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2670	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2711	2	35	9	Y	32	33	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10	10	1			1
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	Y	9	9	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4449	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4317	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4473	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4210	2	33	9	Y	30	31	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3007	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
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
05	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
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
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4160	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4263	2	18	9	Y	16	16	1			2
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4318	2	15	9	Y	14	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2977	2	18	9	Y	16	27	1			4
06	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	2739	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2904	2	11	9	Y	10	12	1			2
08	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2950	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
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
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	2	30	9	Y	27	29	1			9
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	24	1			7
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3651	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	3510	2	26	9	Y	24	16	1			9

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
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
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1668	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
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
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2320	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2401	2	9	9	Y	8	8	1			1
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2018	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
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
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2324	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	63	1			8
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2639	2	68	9	Y	62	62	1			8
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2568	2	64	9	Y	58	61	1			5

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
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4290	2	44	9	Y	40	39	1			6
06	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	4132	2	40	9	Y	36	37	1			5
07	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4281	2	41	9	Y	37	37	1			5
*08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4251	2	37	9	Y	34	36	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13	15	1			2
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	N	10	11	1			1
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	9	1			1
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12	10	1			3

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	203	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30	9	Y	27	31	1			3
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1586	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2380	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2301	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2367	2	21	9	Y	19	19	1			2
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2350	2	20	9	Y	18	18	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2375	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2392	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2039	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2351	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2193	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2241	2	45	9	Y	41	42	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	294	1	4084	2	Y	71	56	1			27
							78	9									
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	279	1	4370	2	Y	52	65	1			14
							57	9									
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	286	1	4401	2	Y	59	56	1			17
							65	9									
*08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	290	1	4118	2	Y	74	77	1	6	8	8
							81	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 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
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
05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3805	2	102	9	Y	93	94	1			15
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3704	2	77	9	Y	70	77	1			8
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3683	2	54	9	Y	49	51	1			6
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3746	2	52	9	Y	47	49	1			4

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
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
05	3410	X	711	-0-	-2699	-0-	702	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2786	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2632	2	22	9	Y	20	23	1			4
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2702	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2881	2	22	9	Y	20	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1812	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1755	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
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
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3372	2	19	9	Y	17	19	1			2
06	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	3375	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3451	2	20	9	Y	18	16	1			5
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	2	18	9	Y	16	20	1			1

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
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	837	N	161	-0-	-676	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2731	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	1			3
*08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22	9	Y	20	21	1			2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2732	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	1850	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1938	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2597	2	74	9	Y	67	68	1			11
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2491	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2575	2	70	9	Y	64	64	1			8
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	Y	60	63	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

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
05	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3564	2	36	9	Y	33	35	1			5
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3390	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3400	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3348	2	28	9	Y	25	27	1			2

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2309	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2390	2	35	9	Y	32	32	1			4
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	2	34	9	Y	31	32	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2209	2	46	9	Y	42	44	1			6
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2185	2	43	9	Y	39	35	1			11
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	Y	35	44	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1977	2	118	9	Y	107	105	1			53
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1924	2	117	9	Y	106	138	1			21
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2071	2	128	9	Y	116	102	1			35
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2065	2	119	9	Y	108	102	1			41

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

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
05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3792	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	Y	34	34	1			4
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3690	2	35	9	Y	32	33	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3983	2	140	9	Y	127	185	1			8
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	Y	42					50
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3968	2	77	9	Y	70	77	1			43
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3993	2	78	9	Y	71	76	1			38

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
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
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3215	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3031	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	Y	19	19	1			2
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3196	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
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
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2255	2	73	9	Y	66	70	1			10
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2177	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2103	2	64	9	Y	58	58	1			7
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62	9	Y	56	58	1			5

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
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
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2141	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2011	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2125	2	46	9	Y	42	42	1			5
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2118	2	44	9	Y	40	41	1			4

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
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
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3987	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	2	22	9	Y	20	22	1			3
07	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3865	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3823	2	21	9	Y	19	20	1			2

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
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
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1501	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1445	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1627	2	48	9	Y	44	43	1			6
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1527	2	44	9	Y	40	42	1			4

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
03	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
*08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3898	2	14	9	Y	13	14	1			4
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12	9	Y	11	11	1			4
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3888	2	13	9	Y	12	15	1			1
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	2	11	9	Y	10	7	1			4

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
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
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	3785	2	25	9	Y	23	25	1			3
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3597	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3648	2	24	9	Y	22	20	1			6
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3606	2	22	9	Y	20	25	1			1

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
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
05	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1844	2	20	9	Y	18					51
06	2970	X	82	-0-	-2888	-0-	82	2			Y	-0-	51	1			-0-
07	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	2152	2	8	9	Y	7					7
08	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			14

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
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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
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
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1658	2	56	9	Y	51	57	1			2
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1622	2	63	9	Y	57	54	1			5
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1656	2	66	9	Y	60	54	1			11
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32	37	1			6

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
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
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	Y	42	73	1			10
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	Y	34	34	1			10
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2566	2	34	9	Y	31	34	1			7
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	Y	30	34	1			3

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
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
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2024	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1861	2	33	9	Y	30	22	1			16
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1846	2	29	9	Y	26	36	1			6
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1975	2	28	9	Y	25	19	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
05	2514	N	2514	-0-		-0-	-0-	2501	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2400	N	2286	-0-		-114	-0-	2272	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	2511	N	2402	-0-		-109	-0-	2387	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2511	N	2438	-0-		-73	-0-	2424	2	14	9	Y	13	14	1			1

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. GAS	(I) 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	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
05	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	2607	2	8	9	Y	7	7	1			1
*08	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7	7	1			1

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. GAS	(I) 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	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-		-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	2881	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2860	N	2860	-0-		-0-	-0-	2859	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2852	N	2800	-0-		-52	-0-	2799	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	289	1	4015	2	Y	111	87	1			42
								122	9									
06	4874	X	4874	-0-		-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	82	102	1			22
								90	9									
07	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	290	1	4474	2	Y	91	87	1			26
								100	9									
08	4495	X	4446	-0-		-49	-0-	285	1	4044	2	Y	106	120	1			12
								117	9									

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. GAS	(I) 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	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-		-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	146	1	2255	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	139	1	2257	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	135	1	2073	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	154	1	2411	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

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-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					2
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1					3
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	Y	20	22	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

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
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2308	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2096	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

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
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3473	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2711	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2877	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3115	2	29	9	Y	26	28	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

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
05	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2571	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2569	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

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-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2177	2	41	9	Y	37	40	1			12
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	1			12
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	37	1			1
*08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2087	2	36	9	Y	33	21	1			13

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3424	-0-	324	616	3366	2	58	9	Y	53	52	1			26
06	3000	N	3371	-0-	371	987	3314	2	57	9	Y	52	68	1			10
07	4327	X	3340	-0-	-987	-0-	3277	2	63	9	Y	57	50	1			17
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2904	2	58	9	Y	53	50	1			20

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 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
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
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	21	1			3
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	2	37	9	Y	34	33	1			4
08	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2755	2	35	9	Y	32	33	1			3

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
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
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3414	2	103	9	Y	94	96	1			15
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3310	2	95	9	Y	86	90	1			11
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3422	2	97	9	Y	88	88	1			11
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3394	2	92	9	Y	84	87	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	Y	44	45	1		7
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2730	2	44	9	Y	40	42	1		5
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2831	2	46	9	Y	42	42	1		5
*08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	Y	40	41	1		4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1344	2	44	9	Y	40	41	1		6
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1224	2	42	9	Y	38	39	1		5
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	Y	33	34	1		4
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	32	1		3

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2768	2	76	9	Y	69	67	1		34
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2694	2	74	9	Y	67	88	1		13
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2725	2	83	9	Y	75	65	1		23
*08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2686	2	75	9	Y	68	65	1		26

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2639	2	55	9	N	50	59	1		7
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461	2	46	9	N	42	45	1		4
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2535	2	41	9	N	37	36	1		5
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	2482	2	50	9	N	45	38	1		12

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2909	2	117	9	Y	106	110	1		13
06	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	2849	2	98	9	Y	89	94	1		8
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3001	2	122	9	Y	111	111	1		8
08	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2799	2	122	9	Y	111	113	1		6

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
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
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1297	2	18	9	Y	16	17	1		2
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1244	2	8	9	Y	7	8	1		1
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1302	2	8	9	Y	7	7	1		1
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	7	1		1

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
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
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	30	1		4
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1		2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	30	30	1		2
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2970	2	50	9	Y	45	42	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	3251	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3299	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
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
05	3100	N	2696	-0-	-404	14512	2690	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2537	-0-	-463	14049	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	2524	-0-	-576	13473	2520	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	3100	N	2773	-0-	-327	13146	2765	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
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
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70	9	Y	64	66	1			10
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3946	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4219	2	68	9	Y	62	61	1			8
*08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4102	2	63	9	Y	57	60	1			5

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
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
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	Y	37	39	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	2	29	9	Y	26	26	1			3
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1638	2	26	9	Y	24	25	1			2

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
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
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2451	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2532	2	39	9	Y	35	35	1			4
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2514	2	36	9	Y	33	34	1			3

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
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
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3811	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3755	2	40	9	Y	36	38	1			3

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
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
05	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3339	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	3315	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3490	2	43	9	Y	39	39	1			5
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3462	2	41	9	Y	37	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2849	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2730	N	2728	-0-	-2	-0-	2704	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2752	2	25	9	Y	23	21	1			6
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2737	2	24	9	Y	22	27	1			1

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
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
05	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2431	2	17	9	Y	15	17	1			2
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2499	2	17	9	Y	15	15	1			2
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2461	2	15	9	Y	14	15	1			1

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
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
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3158	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	2848	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	2968	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2996	2	44	9	Y	40	41	1			4

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
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
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3308	2	110	9	Y	100	103	1			13
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3386	2	90	9	Y	82	88	1			7
07	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3488	2	113	9	Y	103	103	1			7
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3544	2	90	9	Y	82	85	1			4

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
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
05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3774	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3605	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3699	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
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
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	2513	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2918	2	46	9	Y	42	42	1			5
07	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	2715	2	50	9	Y	45	45	1			5
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2688	2	43	9	Y	39	40	1			4

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
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
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4386	2	67	9	Y	61	66	1			19
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4136	2	59	9	Y	54	54	1			19
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4342	2	57	9	Y	52	69	1			2
*08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4180	2	59	9	Y	54	35	1			21

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
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
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2561	2	165	9	Y	150	147	1			16
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					16
*07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8					24
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2377	2	139	9	Y	126	141	1			9

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
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
05	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3465	2	56	9	N	51	60	1			7
06	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3283	2	46	9	N	42	45	1			4
07	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3389	2	41	9	N	37	36	1			5
08	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3311	2	50	9	N	45	38	1			12

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
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
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6179	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6135	2	19	9	Y	17	17	1			2
*08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6072	2	18	9	Y	16	17	1			1

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
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
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23	9	Y	21	21	1			3
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2593	2	22	9	Y	20	21	1			2

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
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	Y	2					2
*08	3100	N	3695	-0-	595	595	3689	2	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2					2
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					7
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	17	1			12

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
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
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	Y	27	29	1			3
07	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2870	2	32	9	Y	29	28	1			4
*08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2869	2	29	9	Y	26	28	1			2

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
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
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	Y	27	21	1			10
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	Y	21	22	1			9
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	Y	27	22	1			14
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2539	2	30	9	Y	27	22	1			19

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
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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	2	34	9	Y	31	36	1			7
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1723	2	39	9	Y	35	31	1			11
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1738	2	40	9	Y	36	43	1			4
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3794	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3670	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3648	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3667	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
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
05	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5536	2	68	9	Y	62	72	1			14
06	5640	X	5574	-0-	-66	-0-	5497	2	77	9	Y	70	62	1			22
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6026	2	80	9	Y	73	87	1			8
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5986	2	51	9	Y	46	49	1			5

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
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
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4076	2	3	9	N	3	2	1			1

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
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
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	20	1			3
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	2	21	9	Y	19	20	1			2

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
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
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4227	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3994	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	659	2	29	9	Y	26	30	1			6
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	635	2	32	9	Y	29	26	1			9
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30	36	1			3
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	21	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	580	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	547	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	518	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1949	2	39	9	Y	35	34	1			5
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2055	2	57	9	Y	52	50	1			7
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	51	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2880	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2743	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	40	1			5
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2918	2	42	9	Y	38	40	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	28	27	1			4
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2201	2	78	9	Y	71	67	1			8

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	Y	21	19	1			4
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4172	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4171	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	2	34	9	Y	31	32	1			3

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
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
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2187	2	165	9	Y	150	172	1			2
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	2	25	9	Y	23	24	1			3
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2344	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
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-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	21	1			3
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1715	2	22	9	Y	20	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	853	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	791	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	779	2	29	9	Y	26	28	1			2

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
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
05	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3386	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3964	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2664	2	11	9	Y	10	11	1			1
*08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	2	13	9	Y	12	12	1			1

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
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									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	367	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1852	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1926	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	8	1			1
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			2

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
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
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4710	2	20	9	Y	18	16	1			3
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	4758	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4376	2	26	9	Y	24	25	1			2

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
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
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3046	2	19	9	Y	17	13	1			11
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	Y	13	13	1			11
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2981	2	19	9	Y	17	25	1			3
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2871	2	22	9	Y	20	13	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	1993	2	103	9	Y	94	89	1			33
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3107	2	157	9	Y	143	82	1			94
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	Y	145	207	1			32
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3745	2	147	9	Y	134	103	1			63

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
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
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2712	2	15	9	Y	14	14	1			2
*08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
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
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2695	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
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
05	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1723	2	43	9	N	39	47	1			5
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1584	2	36	9	N	33	35	1			3
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1627	2	33	9	N	30	29	1			4
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1623	2	39	9	N	35	30	1			9

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
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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3926	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	3840	X	3801	-0-	-39	-0-	3742	2	59	9	Y	54	60	1			5
07	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3796	2	17	9	Y	15	18	1			2
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
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
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3856	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3784	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3812	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4080	2	36	9	Y	33	34	1			3

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
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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			1
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	Y	38	34	1			8
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1250	2	65	9	Y	59	60	1			7
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1287	2	68	9	Y	62	61	1			8
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1272	2	63	9	Y	57	60	1			5

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
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
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3144	2	24	9	Y	22	25	1			9
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3032	2	23	9	Y	21	24	1			6
07	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3148	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3042	2	28	9	Y	25	27	1			1

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
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
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1588	2	30	9	Y	27	29	1			3
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1954	2	31	9	Y	28	27	1			4
07	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1626	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1354	2	32	9	Y	29	30	1			3

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
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
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	1487	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
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
05	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2365	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	2222	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2196	2	55	9	Y	50	50	1			6
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2144	2	52	9	Y	47	49	1			4

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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

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
05	6913	X	6653	-0-	-260	-0-	6646	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6180	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	6913	X	6413	-0-	-500	-0-	6409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

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
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

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									
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	193	1	2990	2	Y	43	50	1			10
							47	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	201	1	3082	2	Y	51	60	1			6
							56	9									
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	31	34	1			3
							34	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4138	2	54	9	Y	49	51	1			8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4022	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4110	2	51	9	Y	46	46	1			6
*08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3892	2	47	9	Y	43	45	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1696	2	130	9	Y	118	113	1			18
06	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1727	2	125	9	Y	114	118	1			14
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1696	2	130	9	Y	118	117	1			15
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1665	2	121	9	Y	110	115	1			10

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7	31	1			11
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					20
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14	27	1			7
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					18

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1464	2	34	9	Y	31	31	1			25
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1465	2	24	9	Y	22	31	1			16
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	30	1			10
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	31	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
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
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5186	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5022	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	5153	2	54	9	Y	49	49	1			6
*08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5090	2	51	9	Y	46	48	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4110	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4135	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4258	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3844	2	17	9	Y	15	16	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1960	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2034	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2123	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	Y	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	Y	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	Y	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	Y	-0-					-0-
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

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
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12 9	Y	11	11	1		2
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2636	2	10 9	Y	9	10	1		1
07	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2001	2	13 9	Y	12	11	1		2
08	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1828	2	15 9	Y	14	15	1		1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

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
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2884	2	59 9	Y	54	57	1		2
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-				2
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2875	2	67 9	Y	61	62	1		1
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-				1

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

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
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10 9	Y	9	7	1		6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6 9	Y	5	6	1		5
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3114	2	10 9	Y	9	13	1		1
*08	3100	N	3110	-0-	10	34	3098	2	12 9	Y	11	7	1		5

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

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
05	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2505	2	4 9	Y	4	4	1		1
06	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2423	2	3 9	Y	3	4	1		-0-
07	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2559	2	6 9	Y	5	4	1		1
08	2511	N	1812	-0-	-699	-0-	1804	2	8 9	Y	7	7	1		1

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

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
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6 9	N	5	5	1		1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3 9	N	3	4	1		-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4099	2	3 9	N	3	3	1		-0-
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4049	2	4 9	N	4	3	1		1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

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-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	2	2 9	Y	2	2	1		-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3 9	Y	3	2	1		1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7 9	Y	6	6	1		1
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4 9	Y	4	5	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2121	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	2010	N	1797	-0-	-213	-0-	1778	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	2077	N	1437	-0-	-640	-0-	1424	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

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
03	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2976	N	2882	-0-	-94	-0-	2850	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2783	2	28	9	Y	25	27	1			2

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
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
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19	9	Y	17	15	1			4
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	Y	38	37	1			5
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2396	2	43	9	Y	39	39	1			5
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2339	2	40	9	Y	36	38	1			3

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
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
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3169	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3362	2	35	9	Y	32	32	1			4
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3182	2	34	9	Y	31	32	1			3

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
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
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3592	2	53	9	Y	48	47	1			8
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3344	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3308	2	51	9	Y	46	46	1			6
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	2	47	9	Y	43	45	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5384	2	88	9	Y	80	102	1			29
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4792	2	97	9	Y	88	98	1			19
07	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	4661	2	120	9	Y	109	97	1			31
08	5115	X	4052	-0-	-1063	-0-	3955	2	97	9	Y	88	101	1			18

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
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
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2984	2	73	9	Y	66	68	1			10
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2889	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2983	2	69	9	Y	63	63	1			8
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2977	2	65	9	Y	59	62	1			5

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
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
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	56	1			4
06	420	X	253	-0-	-167	-0-	252	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	4131	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3934	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3968	2	35	9	Y	32	32	1			4
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
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
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1640	2	37	9	Y	34	36	1			6
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	20	1			2

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
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
05	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2466	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2395	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2336	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2048	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
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
05	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4268	2	67	9	N	61	69	1			4
06	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	4126	2	61	9	N	55	50	1			9
07	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4198	2	58	9	N	53	56	1			6
08	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4126	2	42	9	N	38	40	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4309	2	80	9	Y	73	60	1			27
06	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	4068	2	63	9	Y	57	60	1			24
07	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4424	2	81	9	Y	74	60	1			38
08	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4577	2	79	9	Y	72	59	1			51

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
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
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2530	2	50	9	Y	45	43	1			7
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2529	2	46	9	Y	42	42	1			5
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2510	2	45	9	Y	41	42	1			4

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
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
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3220	2	54	9	Y	49	49	1			6
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3332	2	57	9	Y	52	51	1			7
08	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3298	2	53	9	Y	48	51	1			4

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
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
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2861	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	2968	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3073	2	67	9	Y	61	61	1			8
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2992	2	63	9	Y	57	60	1			5

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
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
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	2	26	9	Y	24	31	1			5
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	23	1			8
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3372	2	26	9	Y	24	23	1			9

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
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
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3207	2	9	9	Y	8					16
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3201	2	63	9	Y	57	40	1			33
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7					40
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2713	2	29	9	Y	26	50	1			16

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
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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1330	2	18	9	Y	16	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1585	2	81	9	N	74	80	1			24
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1485	2	72	9	N	65	66	1			23
07	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1510	2	70	9	N	64	84	1			3
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1490	2	73	9	N	66	43	1			26

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

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
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3121	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2814	2	45	9	Y	41	42	1			5
07	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2849	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2817	2	45	9	Y	41	42	1			4

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

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
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3128	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2731	2	39	9	Y	35	34	1			4
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3210	2	43	9	Y	39	38	1			5
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	2	39	9	Y	35	37	1			3

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	3781	2	6	9	N	5	5	1			1
06	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	3702	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4045	2	4	9	N	4	3	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

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
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	2	81	9	Y	74	75	1			12
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	Y	37	44	1			5
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1221	2	31	9	Y	28	31	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	163	1	2525	2	Y	27	33	1			6
							30	9									
06	3000	N	3391	-0-	391	391	195	1	3174	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	3100	N	3520	-0-	420	811	214	1	3283	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
*08	3100	N	3476	-0-	376	1187	208	1	3253	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

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
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									
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	109	1	1683	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2070	X	1865	-0-	-205	-0-	107	1	1746	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
07	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	105	1	1602	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	118	1	1855	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	182	-0-	-438	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4722	2	68	9	Y	62	63	1			10
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	4536	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	4681	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	4681	X	4677	-0-	-4	-0-	4616	2	61	9	Y	55	58	1			5

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
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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1910	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1693	2	28	9	Y	25	27	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3282	-0-	182	228	3160	2	122	9	Y	111	113	1			75
06	3000	N	3339	-0-	339	567	3239	2	100	9	Y	91	114	1			52
07	4046	X	3479	-0-	-567	-0-	3341	2	138	9	Y	125	169	1			8
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	2	56	9	Y	51	53	1			6

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
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
05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1837	2	97	9	Y	88	89	1			14
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1822	2	89	9	Y	81	85	1			10
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1906	2	92	9	Y	84	83	1			11
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1900	2	86	9	Y	78	82	1			7

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
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
05	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	5731	2	65	9	Y	59	62	1			9
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6281	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6382	2	69	9	Y	63	64	1			7
08	6603	X	3691	-0-	-2912	-0-	3661	2	30	9	Y	27	30	1			4

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
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
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2043	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1344	2	48	9	Y	44	39	1			6
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1343	2	52	9	Y	47	47	1			6
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	Y	44	46	1			4

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
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
05	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3545	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3349	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3248	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3388	2	6	9	Y	5	6	1			1

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
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
05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	4970	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4848	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	4978	2	32	9	Y	29	28	1			4
*08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	Y	25	27	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3607	-0-	507	507	3541	2	66	9	N	60	105	1			17
06	3000	N	3578	-0-	578	1085	3528	2	50	9	N	45	53	1			9
07	3100	N	3618	-0-	518	1603	3574	2	44	9	N	40	25	1			24
*08	5264	X	3661	-0-	-1603	-0-	3617	2	44	9	N	40	50	1			14

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
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
05	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	5137	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	4963	2	61	9	Y	55	50	1			7
07	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5195	2	72	9	Y	65	64	1			8
08	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	5128	2	68	9	Y	62	64	1			6

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
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
05	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	403	2	34	9	Y	31	35	1			4
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1706	2	67	9	Y	61	53	1			12
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4007	2	19	9	Y	17	27	1			2
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

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
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
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5387	2	119	9	N	108	127	1			15
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4814	2	99	9	N	90	96	1			9
07	5828	X	4890	-0-	-938	-0-	4802	2	88	9	N	80	78	1			11
08	5828	X	5003	-0-	-825	-0-	4897	2	106	9	N	96	82	1			25

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
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									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	237	1	961	2	Y	31	24	1			12
							34	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	230	1	1061	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	221	1	925	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
*08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	276	1	1236	2	Y	31	30	1	2	8	3
							34	9									

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
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
05	1116	N	58	-0-	-1058	-0-	55	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	630	N	276	-0-	-354	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	164	1			10
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3487	2	142	9	N	129	119	1			20
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3811	2	142	9	N	129	134	1			15
*08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	2	78	9	N	71	85	1			1

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

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									
05	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	310	1	2083	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	291	1	2262	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	300	1	2187	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
08	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	290	1	1936	2	Y	61	64	1	5	8	6
							67	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

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
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1612	2	65	9	Y	59	63	1			9
06	2220	N	1590	-0-	-630	-0-	1564	2	26	9	Y	24	30	1			3
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2856	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
*08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

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
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5066	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4720	2	46	9	Y	42	39	1			6
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4963	2	74	9	Y	67	65	1			8
*08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4894	2	70	9	Y	64	66	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

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
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3981	2	36	9	Y	33	28	1			6
06	3960	X	3847	-0-	-113	-0-	3806	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3808	2	41	9	Y	37	37	1			5
*08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3883	2	39	9	Y	35	37	1			3

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

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
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2058	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2475	2	85	9	Y	77	68	1			11
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2504	2	98	9	Y	89	92	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	146	3204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	268	3120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3477	X	3209	-0-	-268	-0-	3207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	4313	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4481	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4450	2	15	9	Y	14	15	1			1

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
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
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4016	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4170	X	3599	-0-	-571	-0-	3590	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3694	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	3509	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
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
05	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	6342	2	48	9	Y	44	47	1			6
06	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6356	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	6603	2	17	9	Y	15	15	1			2
*08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6505	2	15	9	Y	14	15	1			1

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
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
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5232	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
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
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2756	2	64	9	Y	58	61	1			7
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	Y	49	52	1			4
07	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2654	2	67	9	Y	61	61	1			4
*08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2792	2	74	9	Y	67	67	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
*08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3974	2	31	9	Y	28	30	1			9
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	2	28	9	Y	25	25	1			9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4008	2	26	9	Y	24	32	1			1
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4076	2	28	9	Y	25	16	1			10

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
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
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2999	2	72	9	Y	65	62	1			11
06	2880	N	2740	-0-	-140	-0-	2662	2	78	9	Y	71	73	1			9
07	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2650	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2523	2	75	9	Y	68	71	1			6

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
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
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4417	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	4266	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4638	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4593	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6142	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5898	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6010	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	5951	2	65	9	Y	59	62	1			5

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 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
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
05	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3475	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	2949	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2470	2	28	9	Y	25	26	1			2

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
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
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4482	2	87	9	Y	79	138	1			19
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4252	2	72	9	Y	65	65	1			19
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4317	2	63	9	Y	57	64	1			12
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4393	2	65	9	Y	59	65	1			6

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
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
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2975	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2153	2	14	9	Y	13	12	1			2

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
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
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4472	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4210	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4722	2	12	9	Y	11	11	1			1
*08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4750	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
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-
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	754	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	780	X	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	2980	2	59	9	Y	54	59	1			17
06	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2788	2	54	9	Y	49	49	1			17
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2862	2	52	9	Y	47	62	1			2
08	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2609	2	48	9	Y	44	32	1			14

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
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
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3243	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3125	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3147	2	55	9	Y	50	50	1			6
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3133	2	52	9	Y	47	49	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	3033	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3241	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3339	2	51	9	Y	46	46	1			6
*08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3299	2	48	9	Y	44	46	1			4

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
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
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2548	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	2	1			2

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
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									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	95	1	1497	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	33	34	1	3	8	3
							36	9									

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
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
05	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1283	2	18	9	Y	16					34
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1338	2	132	9	Y	120	86	1			68
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1255	2	8	9	Y	7					75
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1273	2	26	9	Y	24	82	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	303	1	4748	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	310	1	4782	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
08	5394	X	4732	-0-	-662	-0-	309	1	4377	2	Y	42	34	1	13	8	3
							46	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

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-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

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
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4565	2	48	9	Y	44	43	1			7
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4438	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4600	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4192	2	42	9	Y	38	40	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					2
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	Y	4					6
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

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
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33	35	1			4
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28	30	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	2	39	9	N	35	34	1			3
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1855	2	37	9	N	34	35	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

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
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3854	2	25	9	N	23	23	1			19
06	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3413	2	18	9	N	16	23	1			12
07	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	3342	2	20	9	N	18	23	1			7
08	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3258	2	22	9	N	20	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3583	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	4340	X	3296	-0-	-1044	-0-	3289	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4805	X	3076	-0-	-1729	-0-	3066	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
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
05	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3680	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3525	2	25	9	Y	23	26	1			2
07	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3712	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
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
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1823	2	30	9	Y	27	21	1			15
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	2	29	9	Y	26	20	1			21
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	41	1			5
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	Y	23	21	1			7

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
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
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5005	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	4742	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5022	X	4657	-0-	-365	-0-	4650	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4886	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

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
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									
05	10943	X	8781	-0-	-2162	-0-	531	1	8218	2	N	29	33	1			7
							32	9									
06	10590	X	9016	-0-	-1574	-0-	520	1	8462	2	N	31	28	1			10
							34	9									
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	572	1	8769	2	N	34	40	1			4
							37	9									
08	9796	X	9589	-0-	-207	-0-	574	1	8992	2	N	21	23	1			2
							23	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	Y	4	7	1			1
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2888	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	575	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2129	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	18	1			2
07	2015	N	873	-0-	-1142	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1248	2	14	9	Y	13	14	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4462	2	67	9	Y	61	58	1			10
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4212	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4237	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4270	2	63	9	Y	57	60	1			5

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
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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					7
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	333	2	3	9	Y	3					5
08	589	N	318	-0-	-271	-0-	314	2	4	9	Y	4	7	1			2

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
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
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2354	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1971	2	25	9	Y	23	24	1			3
07	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	1995	2	26	9	Y	24	24	1			3
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2346	2	25	9	Y	23	24	1			2

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
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
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3902	2	253	9	Y	230	257	1			17
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3831	2	224	9	Y	204	189	1			32
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3886	2	226	9	Y	205	213	1			24
*08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4037	2	157	9	Y	143	152	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	436	1	2338	2	Y	90	71	1			34
							99	9									
06	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	403	1	2458	2	Y	67	83	1			18
							74	9									
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	400	1	2324	2	Y	74	71	1			21
							81	9									
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	409	1	2258	2	Y	94	98	1	7	8	10
							103	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

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
05	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4617	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4217	2	51	9	Y	46	47	1			6
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4660	2	51	9	Y	46	46	1			6
*08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4605	2	47	9	Y	43	45	1			4

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

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
05	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3742	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3535	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3508	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	3612	2	13	9	Y	12	13	1			1

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

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
05	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	1869	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	Y	11	11	1			1
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

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
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	Y	10	10	1			1
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	463	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	450	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	460	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	456	1	1935	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1167	2	Y	69	54	1			26
							76	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	Y	51	63	1			14
							56	9									
07	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	267	1	1106	2	Y	56	54	1			16
							62	9									
08	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	325	1	1080	2	Y	71	74	1	5	8	8
							78	9									

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
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
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2225	2	3	9	Y	3	13	1			5
06	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	1951	2	2	9	Y	2					7
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2289	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	1706	2	3	9	Y	3					6

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
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
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2646	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	2618	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2733	2	13	9	Y	12	15	1			5
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	Y	12	15	1			2

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
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-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2216	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2136	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	13	1			1
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	2852	X	2278	-0-	-574	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2597	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	1890	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
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-
05	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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
05	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2961	2	52	9	Y	47	48	1			7
06	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2700	2	50	9	Y	45	46	1			6
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	2641	2	50	9	Y	45	45	1			6
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2898	2	46	9	Y	42	44	1			4

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
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
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2377	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2415	2	31	9	Y	28	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4854	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	4920	X	4763	-0-	-157	-0-	4695	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4841	2	69	9	Y	63	63	1			8
*08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4702	2	65	9	Y	59	62	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

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
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1698	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1639	2	36	9	Y	33	37	1			7
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1602	2	45	9	Y	41	36	1			12
08	1736	N	982	-0-	-754	-0-	954	2	28	9	Y	25	31	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

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									
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	106	1	1639	2	Y	34	39	1			8
							37	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	102	1	1666	2	Y	37	33	1			12
							41	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1730	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	24	26	1			2
							26	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1374	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1300	2	21	9	Y	19	19	1			2
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	18	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1878	2	68	9	Y	62	62	1			10
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1847	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1753	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1614	2	61	9	Y	55	58	1			5

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3163	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	3063	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3161	2	32	9	Y	29	29	1			4
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3102	2	31	9	Y	28	29	1			3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2819	2	24	9	Y	22	24	1			7
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	Y	20	20	1			7
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2775	2	21	9	Y	19	25	1			1
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2592	2	21	9	Y	19	12	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2567	2	106	9	Y	96	99	1			15
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	84	1			10
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	83	83	1			10
*08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2852	2	84	9	Y	76	79	1			7

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
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
05	3379	X	1806	-0-	-1573	-0-	1762	2	44	9	Y	40	49	1			53
06	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1773	2	44	9	Y	40	67	1			26
07	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1765	2	37	9	Y	34					60
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4160	2	25	9	Y	23	57	1			26

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
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
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1767	2	21	9	Y	19	24	1			11
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	Y	27	36	1			2
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2477	2	84	9	Y	76	77	1			12
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2250	2	62	9	Y	56	63	1			5
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	Y	16	19	1			2
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	15	1			1

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
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

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
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
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4609	2	23	9	N	21	25	1			3
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	18	1			2
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4716	2	17	9	N	15	15	1			2
08	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4189	2	21	9	N	19	16	1			5

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
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
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	Y	10	10	1			1
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
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
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3297	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	3101	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3076	2	22	9	Y	20	21	1			3
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	19	1			2

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
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
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5179	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5437	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1716	2	44	9	Y	40	75	1			11
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	Y	31	36	1			6
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	Y	28	17	1			17
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1665	2	29	9	Y	26	34	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4241	2	39	9	Y	35	52	1			2
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	2	13	9	Y	12					14
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4420	2	22	9	Y	20	22	1			12
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4245	2	23	9	Y	21	22	1			11

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
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
05	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2033	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1943	2	28	9	Y	25	25	1			3
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24	25	1			2

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
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
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4544	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	Y	61	57	1			9
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3748	2	89	9	Y	81	80	1			10
*08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3882	2	85	9	Y	77	80	1			7

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
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
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3085	2	26	9	Y	24	20	1			9
06	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2746	2	21	9	Y	19	20	1			8
07	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3122	2	28	9	Y	25	20	1			13
08	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3121	2	26	9	Y	24	20	1			17

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
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									
05	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	465	1	4509	2	Y	64	65	1			10
							70	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	450	1	5191	2	Y	59	62	1			7
							65	9									
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	465	1	5868	2	Y	62	61	1			8
							68	9									
*08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	465	1	5841	2	Y	55	58	1			5
							61	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3594	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3586	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3638	2	47	9	Y	43	43	1			5
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2697	2	44	9	Y	40	41	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	X	196	-0-	-517	-0-	193	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	Y	32	32	1			4
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2118	2	34	9	Y	31	32	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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-
05	1209	X	23	-0-	-1186	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	26	-0-	-1144	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

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									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114	1	2046	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	26	25	1			16
							29	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2649	2	76	9	Y	69	71	1			56
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2539	2	54	9	Y	49	70	1			35
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2600	2	62	9	Y	56	69	1			22
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2565	2	65	9	Y	59	70	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1808	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1685	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7810	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	7076	2	9	9	Y	8	8	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2227	2	103	9	Y	94	106	1			7
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2132	2	91	9	Y	83	77	1			13
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2136	2	91	9	Y	83	86	1			10
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2096	2	64	9	Y	58	62	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3139	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3950	2	36	9	Y	33	33	1			4
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3632	2	35	9	Y	32	33	1			3

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
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
05	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	5224	2	37	9	Y	34	35	1			5
06	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5047	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	5186	2	35	9	Y	32	32	1			4
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	32	1			3

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
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
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	9232	2	62	9	Y	56	57	1			9
06	9240	X	9142	-0-	-98	-0-	9086	2	56	9	Y	51	54	1			6
07	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9094	2	67	9	Y	61	59	1			8
08	9393	X	9084	-0-	-309	-0-	9022	2	62	9	Y	56	59	1			5

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
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-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2492	2	52	9	N	47	69	1			3
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2366	2	18	9	N	16					19
07	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	2241	2	28	9	N	25	29	1			15
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	N	27	28	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	X	2128	-0-	-321	-0-	197	1	1839	2	Y	84	66	1			32
							92	9									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	64	79	1			17
							70	9									
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	Y	72	68	1			21
							79	9									
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	86	94	1	6	8	7
							95	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

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
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3806	2	114	9	Y	104	109	1			4
06	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			Y	-0-					4
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3953	2	128	9	Y	116	118	1			2
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

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
05	1457	N	861	-0-	-596	-0-	827	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	353	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-	618	2	30	9	Y	27	26	1			4
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	Y	28	29	1			3

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

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
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13					22
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2372	2	21	9	Y	19	32	1			9
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2318	2	20	9	Y	18					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2912	2	37	9	Y	34	49	1			46
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2913	2	35	9	Y	32	54	1			24
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3038	2	44	9	Y	40					64
*08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	56	1			26

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
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
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	Y	32	30	1			5
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2177	2	34	9	Y	31	31	1			4
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	1			3

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4294	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1467	2	58	9	Y	53	48	1			8
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1499	2	56	9	Y	51	53	1			6
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1629	2	59	9	Y	54	53	1			7
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1586	2	56	9	Y	51	53	1			5

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
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
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1588	2	35	9	Y	32	28	1			5
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1524	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1633	2	33	9	Y	30	30	1			4
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	30	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4177	2	109	9	Y	99	96	1			17
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4106	2	117	9	Y	106	110	1			13
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4197	2	121	9	Y	110	109	1			14
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4093	2	113	9	Y	103	108	1			9

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
03	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	562	-0-	-1794	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3333	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3342	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	3233	2	34	9	Y	31	32	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4077	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3878	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	37	1			5
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4195	2	39	9	Y	35	37	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5929	2	62	9	Y	56	56	1			9
06	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	5360	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5459	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5668	2	57	9	Y	52	54	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10416	X	9418	-0-	-998	-0-	493	1	8798	2	Y	115	94	1			43
							127	9									
06	9750	X	8747	-0-	-1003	-0-	456	1	8180	2	Y	101	94	1			50
							111	9									
07	9982	X	9290	-0-	-692	-0-	496	1	8680	2	Y	104	95	1			59
							114	9									
08	9052	X	8934	-0-	-118	-0-	484	1	8341	2	Y	99	96	1			62
							109	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2146	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2067	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31	1			4
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2599	2	33	9	Y	30	31	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	3862	2	161	9	Y	146	151	1			23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4572	2	65	9	Y	59	75	1			7
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4419	2	50	9	Y	45	46	1			6
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4321	2	47	9	Y	43	45	1			4

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
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									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	28	1			13
							39	9									
06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	136	1	2437	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	147	1	2581	2	Y	31	28	1			18
							34	9									
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	31	30	1			19
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3354	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3345	2	23	9	Y	21	21	1			3
*08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3448	2	22	9	Y	20	21	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	Y	37	36	1			6
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2459	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2604	2	39	9	Y	35	35	1			4
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	2	36	9	Y	33	34	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1562	2	9	9	Y	8					16
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1428	2	4	9	Y	4	16	1			4
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8					12
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8	16	1			4

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	126	100	1			47
							139	9									
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	222	1	3476	2	Y	94	116	1			25
							103	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	217	1	3341	2	Y	105	100	1			30
							116	9									
08	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	212	1	3011	2	Y	133	138	1	11	8	14
							146	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2471	2	73	9	Y	66	64	1			11
06	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2269	2	70	9	Y	64	67	1			8
07	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2338	2	73	9	Y	66	66	1			8
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2314	2	69	9	Y	63	65	1			6

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
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
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3636	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3699	2	39	9	Y	35	35	1			4
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3632	2	36	9	Y	33	34	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3478	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3365	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	Y	31	31	1			4
*08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3410	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
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
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	387	2	67	9	Y	61	56	1			12
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	374	2	96	9	Y	87	88	1			11
07	434	X	350	-0-	-84	-0-	252	2	98	9	Y	89	89	1			11
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	184	2	70	9	Y	64	71	1			4

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
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
05	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4283	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4887	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
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
05	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4950	X	4790	-0-	-160	-0-	4782	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4747	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4680	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
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
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2488	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1911	2	74	9	Y	67	70	1			8
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1894	2	70	9	Y	64	67	1			6

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
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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	26	1			4
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1401	2	11	9	Y	10	13	1			1
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

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
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2612	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	23	1			3
*08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2489	2	23	9	Y	21	22	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4735	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4605	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4680	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4528	2	51	9	Y	46	48	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6752	2	34	9	Y	31	37	1			7
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	2	41	9	Y	37	32	1			12
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6638	2	41	9	Y	37	45	1			4
*08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6471	2	26	9	Y	24	26	1			2

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3418	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	3282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4082	2	45	9	Y	41	41	1			5
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4049	2	42	9	Y	38	40	1			3

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
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
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2011	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1922	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			3
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3848	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4035	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4056	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	3692	2	41	9	Y	37	39	1			3

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			Y	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			Y	-0-					-0-
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
07	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
*08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

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
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8	7	1			2
*08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3489	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

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
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2932	2	64	9	Y	58	60	1			9
06	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2833	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2920	2	61	9	Y	55	55	1			7
*08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2	57	9	Y	52	54	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	248	2	14	9	Y	13	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	2986	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	2770	2	19	9	Y	17	17	1			2
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2698	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2680	2	20	9	Y	18	18	1			2

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2577	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2434	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2470	2	21	9	Y	19	19	1			2
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2636	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
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
05	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3091	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			5
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	2	18	9	Y	16	20	1			1
*08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4168	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3907	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3943	2	53	9	Y	48	47	1			6
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3925	2	50	9	Y	45	47	1			4

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
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
05	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	1885	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1449	2	22	9	Y	20	23	1			2
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2740	2	17	9	Y	15	15	1			2
*08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
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
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2003	2	89	9	Y	81	72	1			13
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	Y	74	78	1			9
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1926	2	86	9	Y	78	77	1			10
*08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2004	2	80	9	Y	73	76	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2419	2	130	9	Y	118	115	1			20
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2323	2	138	9	Y	125	129	1			16
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2428	2	141	9	Y	128	128	1			16
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	Y	121	126	1			11

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

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
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3433	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3211	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3320	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3275	2	34	9	Y	31	32	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

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
05	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1934	2	65	9	Y	59	56	1			10
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2345	2	73	9	Y	66	68	1			8
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2422	2	76	9	Y	69	68	1			9
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2364	2	70	9	Y	64	67	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

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
05	4929	X	3815	-0-	-1114	-0-	3775	2	40	9	Y	36	39	1			6
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3575	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3844	2	37	9	Y	34	34	1			4
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3532	2	34	9	Y	31	32	1			3

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

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
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3377	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3141	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3175	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3092	2	25	9	Y	23	24	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

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
05	14601	X	13873	-0-	-728	-0-	13798	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	14130	X	13290	-0-	-840	-0-	13221	2	69	9	Y	63	66	1			8
07	14601	X	12554	-0-	-2047	-0-	12528	2	26	9	Y	24	29	1			3
08	14353	X	12410	-0-	-1943	-0-	12384	2	26	9	Y	24	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	17794	X	16696	-0-	-1098	-0-	16652	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	17040	X	16093	-0-	-947	-0-	16051	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	17329	X	16621	-0-	-708	-0-	16578	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	17236	X	16470	-0-	-766	-0-	16426	2	44	9	Y	40	41	1			4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
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
05	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13122	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12455	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	13795	X	12413	-0-	-1382	-0-	12388	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	13702	X	12250	-0-	-1452	-0-	12226	2	24	9	Y	22	23	1			2

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
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									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	310	1	265	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2019

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		911	-0-	911	2030	911	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		786	-0-	786	2816	786	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	708	-0-	-2392	424	708	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

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
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	585	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	14
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	529	2	15	9	Y	14	12	1			16
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	544	2	15	9	Y	14	24	1			6
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	2	14	9	Y	13	10	1			9

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

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
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1544	2	31	9	Y	28	18	1			23
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1356	2	18	9	Y	16	22	1			17
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1200	2	17	9	Y	15	16	1			16
08	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1210	2	15	9	Y	14	13	1			17

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13					37
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					37
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	24	1			13
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1178 N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	Y	4					14
06	1080 N	664	-0-	-416	-0-	657	2	7	9	Y	6	14	1			6
07	1178 N	513	-0-	-665	-0-	509	2	4	9	Y	4					10
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4					14

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

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
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1104	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	7
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1005	2	18	9	Y	16	16	1			7
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	940	2	13	9	Y	12					19

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	617	2	1	9	Y	1					1
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	481	2	1	9	Y	1	2	1			1

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9					21
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	Y	20	23	1			18
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12					30
08	899	N	643	-0-	-256	-0-	632	2	11	9	Y	10					40

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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
05	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	4050	2	19	9	Y	17					45
06	4770	X	3775	-0-	-995	-0-	3746	2	29	9	Y	26	47	1			24
07	4278	X	3568	-0-	-710	-0-	3551	2	17	9	Y	15					39
08	4092	X	2755	-0-	-1337	-0-	2741	2	14	9	Y	13					52

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1332	2	19	9	Y	17					45
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1253	2	14	9	Y	13	46	1			12
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1212	2	9	9	Y	8					20
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1230	2	8	9	Y	7					27

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1805	2	9	9	Y	8					22
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1658	2	14	9	Y	13	23	1			12
07	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1872	2	9	9	Y	8					20
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7					27

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	295	2	32	9	Y	29	31	1			14
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-	12	1			2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	372	2	12	9	Y	11	20	1			5
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	3100	N	3579	-0-	479	479	3576	2	3	9	Y	3	4	1			1
*08	3100	N	3264	-0-	164	643	3261	2	3	9	Y	3	2	1			2

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	11	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	941	2	12	9	Y	11	1	8			19
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	Y	8	24	1			3
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8					11
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	Y	5					16

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

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
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	Y	11					76
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	54	1			22
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	2			Y	-0-					22
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-	22	1			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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
05	961	N	722	-0-	-239	-0-	715	2	7	9	Y	6					20
06	930	N	478	-0-	-452	-0-	471	2	7	9	Y	6	20	1			6
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2233	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1870	2	14	9	Y	13	17	1			19
05	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1964	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	19
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1869	2	6	9	Y	5	13	1			11
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	Y	5					16
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1593	2	2	9	Y	2	9	1			9

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2679	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2468	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2690	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	28
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	2	17	9	Y	15					37
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	21	1			23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	10
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	1075	2	14	9	Y	13	38	1			21
06	1950	N	1103	-0-	-847	-0-	1099	2	4	9	Y	4					25
07	1860	N	916	-0-	-944	-0-	913	2	3	9	Y	3					28
08	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	11	2	1	9	Y	1	25	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24					31
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23					54
07	1240	N	364	-0-	-876	-0-	358	2	6	9	Y	5	51	1			8
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	Y	7					15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5002	2	44	9	Y	40	37	1			48
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	2	20	9	Y	18					66
07	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2362	2	10	9	Y	9					75
08	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	4735	2	25	9	Y	23	66	1			32

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	616	2	57	9	N	52					262
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-	60	7			202
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	471	2	36	9	N	33	187	1			48
*08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	2	Y	21	3	8			99
							23	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	2	Y	24	2	8			121
							26	9									
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	74	1	1231	2	Y	23	94	1			50
							25	9									
06	1500	N	767	-0-	-733	-0-	764	2	3	9	Y	3					53
07	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1076	2	2	9	Y	2					55
08	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	227	2			Y	-0-					55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2101	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	8
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1882	2	13	9	Y	12	6	1			14
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	1798	2	15	9	Y	14	22	1			6
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	10	1			10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2737	2	35	9	Y	32	35	1	1	8	15
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2713	2	29	9	Y	26	13	1			28
07	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	2414	2	28	9	Y	25	43	1			10
08	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2329	2	30	9	Y	27	19	1			18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	625	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	562	2	14	9	Y	13	15	1			6
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	565	2	13	9	Y	12					18

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	Y	18	1	8			22
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3519	2	28	9	Y	25					47
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	26	9	Y	24	47	1			24
08	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	2853	2	8	9	Y	7					31

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
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
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	Y	15	1	8			108
06	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1583	2	22	9	Y	20	93	1	1	8	34
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15					49
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1756	2	12	9	N	11	1	8			66
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1550	2	18	9	N	16	3	8			79
07	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1300	2	15	9	N	14	3	8			90
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	1252	2	29	9	N	26	2	8			114

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

03	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	94	1	1166	2	N	27	5	8			87
							30	9									
*04	1920	N	1183	-0-	-737	-0-	101	1	1020	2	N	56	5	8			138
							62	9									
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	87	1	1441	2	N	70	31	1	5	8	172
							77	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35	5	8			202
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	958	2	30	9	N	27	170	1	2	8	57
08	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	314	2	12	9	N	11	1	8			67

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

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
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4100	2	46	9	Y	42	37	1	2	8	50
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4001	2	22	9	Y	20	34	1			36
07	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4060	2	24	9	Y	22					58
08	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3963	2	11	9	Y	10	33	1			35

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

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
05	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4937	2	20	9	Y	18	14	1	3	8	2
06	3000	N	2428	-0-	-572	1285	2406	2	22	9	Y	20	5	8			17
07	1900	N	615	-0-	-1285	-0-	613	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	1184	2	2	9	Y	2					5

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

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
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2507	2	56	9	Y	51	22	1	3	8	38
06	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2486	2	36	9	Y	33	38	1			33
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7176	2	21	9	Y	19	30	1			22
*08	3100	N	7788	-0-	4688	4688	7771	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	691	2	21	9	Y	19	2	8			46
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	654	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	11
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	Y	10					21
08	589	N	190	-0-	-399	-0-	189	2	1	9	Y	1					22

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
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
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2806	2	26	9	Y	24	3	8			40
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2771	2	22	9	Y	20	53	1			7
07	3100	N	3145	-0-	45	45	3123	2	22	9	Y	20					27
08	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	2742	2	14	9	Y	13					40

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	Y	53	112	1	2	8	93
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	2	17	9	Y	15					108
07	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3221	2	30	9	Y	27					135
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3070	2	43	9	Y	39	105	1			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
05	6448	X	4807	-0-	-1641	-0-	4750	2	57	9	Y	52	34	1	7	8	36
06	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	5200	2	30	9	Y	27	36	1			27
07	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	4771	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	25
08	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4684	2	23	9	Y	21	20	1	1	8	25

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
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
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	36	1	1	8	14
06	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	1819	2	14	9	Y	13	12	1			15
07	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2483	2	15	9	Y	14	23	1			6
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17	9	Y	15	11	1			10

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
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
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	779	2	17	9	Y	15	22	1			11
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2	12	1			1
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					3

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					2
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

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
*03	3100	N	3498	-0-	398	866	3462	2	36	9	Y	33	139	1			40
*04	3000	N	3270	-0-	270	1136	3259	2	11	9	Y	10					50
*05	4381	X	3245	-0-	-1136	-0-	3232	2	13	9	Y	12					62
*06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14					76
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13					89
*08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2952	2	22	9	Y	20					109

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
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
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3310	2	43	9	Y	39	56	1			45
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3236	2	18	9	Y	16					61
07	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3122	2	6	9	Y	5	46	1			20
08	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3077	2	24	9	Y	22					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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
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
05	2666	N	2138	-0-	-528	-0-	2104	2	34	9	Y	31	30	1	2	8	4
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	Y	18	27	1			19
*08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2764	2	14	9	Y	13					32

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
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
05	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3445	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3327	2	9	9	Y	8					47
07	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3413	2	10	9	Y	9	30	1			26
08	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	2699	2	7	9	Y	6					32

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2692	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2423	2	19	9	Y	17	17	1			23
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2650	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	28
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2560	2	18	9	Y	16					38
08	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2462	2	17	9	Y	15	22	1			31

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
03	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	3069	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2769	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2651	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	22
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2310	2	8	9	Y	7	15	1			14
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2468	2	12	9	Y	11					25
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2490	2	24	9	Y	22	14	1			33

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
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					32
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					32
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					32
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	502	2	3	9	Y	3					35
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	Y	25					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	37	1	1	8	15
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2085	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	46	1			12
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	22	1			21

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
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
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2476	2	14	9	Y	13	1	8			99
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3142	2	23	9	Y	21	85	1	1	8	34
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3156	2	15	9	Y	14					48
*08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2515	2	11	9	Y	10					58

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
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
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4306	2	22	9	Y	20	1	8			48
06	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	4100	2	24	9	Y	22	46	1			24
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4504	2	30	9	Y	27					51
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4422	2	19	9	Y	17					68

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
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
05	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2339	2	33	9	Y	30	30	1	1	8	4
06	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	2544	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2976	N	2742	-0-	-234	-0-	2722	2	20	9	Y	18	27	1			19
*08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2842	2	14	9	Y	13					32

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
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
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	Y	24	18	1	2	8	28
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2220	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2363	2	17	9	Y	15					37
08	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2455	2	7	9	Y	6	21	1			22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	29	1			25
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24					49
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2556	2	8	9	Y	7	36	1			20
08	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	2410	2	35	9	Y	32					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-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

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
05	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2705	2	29	9	Y	26	25	1	3	8	17
06	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2424	2	52	9	Y	47	36	1	5	8	23
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2664	2	51	9	Y	46	47	1	1	8	21
08	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2252	2	35	9	Y	32					53

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

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
05	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	1996	2	77	9	N	70	169	1	6	8	28
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1623	2	37	9	N	34	5	8			57
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	4	8			90
08	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1774	2	29	9	N	26	3	8			113

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	195	1	2421	2	N	8	1	8			90
							9	9									
*04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	256	1	2586	2	N	12	2	8			100
							13	9									
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	2	N	32					132
							35	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2235	2	9	9	N	8					140
07	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1086	2	15	9	N	14	1	8			153
08	2480	X	907	-0-	-1573	-0-	907	2			N	-0-					153

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

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
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2576	2	65	9	Y	59	61	1	2	8	7
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2120	2	54	9	Y	49	1	8			55
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1779	2	39	9	Y	35	55	1			35
08	2325	N	1314	-0-	-1011	-0-	1288	2	26	9	Y	24					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
05	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1922	2	21	9	Y	19	29	1			22
06	2430	N	1906	-0-	-524	-0-	1889	2	17	9	Y	15					37
07	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2277	2	4	9	Y	4	27	1			14
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2043	2	23	9	Y	21					35

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

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
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5932	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	44
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	9	Y	45	43	1			46
07	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4718	2	43	9	Y	39	42	1			43
08	6572	X	5304	-0-	-1268	-0-	5265	2	39	9	Y	35	35	1			43

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

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
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4077	2	45	9	Y	41	5	8			69
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3884	2	83	9	Y	75	60	1	9	8	75
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3954	2	75	9	Y	68	65	1	2	8	76
08	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3738	2	46	9	Y	42	74	1			44

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

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
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38	39	1	2	8	17
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3106	2	35	9	Y	32	14	1			35
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3226	2	40	9	Y	36	56	1	1	8	14
08	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3122	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	25

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1696	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1747	2	23	9	Y	21	18	1	2	8	25
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	17	1			19
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1586	2	12	9	Y	11					30
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1451	2	6	9	Y	5	17	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3190	2	46	9	Y	42	46	1	7	8	26
06	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	3295	2	50	9	Y	45	42	1	9	8	20
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3309	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	18
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3184	2	34	9	Y	31					49

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

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
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4216	2	56	9	Y	51	7	8			81
06	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	3976	2	45	9	Y	41	107	1			15
07	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4095	2	45	9	Y	41	1	8			55
08	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4047	2	30	9	Y	27	1	8			81

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21	17	1			17
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	2756	2	12	9	Y	11	17	1			11
07	3348	X	2530	-0-	-818	-0-	2520	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	3224	X	2483	-0-	-741	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3808	2	54	9	Y	49	46	1	6	8	5
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	2	8			42
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3620	2	31	9	Y	28	41	1			29
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4026	2	20	9	Y	18					47

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

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
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2974	2	37	9	Y	34	33	1	4	8	14
06	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2054	2	23	9	Y	21	12	1			23
07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2402	2	24	9	Y	22	36	1			9
08	2325	X	1926	-0-	-399	-0-	1903	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2270	2	33	9	Y	30	34	1	3	8	20
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2127	2	32	9	Y	29	32	1	3	8	14
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2359	2	32	9	Y	29	29	1	1	8	13
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24					37

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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					63
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
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
05	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	4019	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8					47
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	2	30	9	Y	27	30	1			44
08	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3974	2	20	9	Y	18					62

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
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
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2323	2	40	9	Y	36	55	1	2	8	55
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1963	2	17	9	Y	15					70
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2174	2	30	9	Y	27					97
08	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	1717	2	43	9	Y	39	75	1			61

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4147	2	72	9	Y	65	1	8			88
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4010	2	62	9	Y	56					144
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4088	2	69	9	Y	63	92	1			115
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	3995	2	41	9	Y	37					152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3445	2	41	9	Y	37	1	8			94
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3274	2	36	9	Y	33	90	1			37
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3450	2	45	9	Y	41					78
*08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25					103

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
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
05	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	2124	2	15	9	Y	14	1	8			18
06	2790	N	2128	-0-	-662	-0-	2111	2	17	9	Y	15					33
07	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	2188	2	14	9	Y	13	32	1			14
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5					19

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
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
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3580	2	45	9	Y	41	59	1			47
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32					79
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3634	2	11	9	Y	10	59	1			30
08	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3401	2	48	9	Y	44					74

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7903	2	78	9	Y	71					136
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7359	2	121	9	Y	110	118	1			128
07	7037	X	4112	-0-	-2925	-0-	4012	2	100	9	Y	91	111	1			108
08	7316	X	2262	-0-	-5054	-0-	2201	2	61	9	Y	55	104	1			59

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
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
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2255	2	56	9	Y	51	86	1	3	8	77
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40	74	1			43
07	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1861	2	43	9	Y	39					82
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	58	1			44

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
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
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4644	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	23
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	18
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4083	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	17
08	4991	X	2162	-0-	-2829	-0-	2148	2	14	9	Y	13	13	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	24	1	2	8	16
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	Y	29	28	1	2	8	15
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	2	34	9	Y	31	32	1			14
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1951	2	26	9	Y	24					38

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
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
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2126	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	11
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2120	2	29	9	Y	26	25	1			21
*08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	31	1			10

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
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
05	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	3730	2	41	9	Y	37	37	1	5	8	15
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3718	2	31	9	Y	28	13	1	1	8	29
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3898	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3699	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21

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
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					33
04	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2661	2	254	9	N	231	178	1			86
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	2987	2	21	9	N	19					105
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2480	2	15	9	N	14					119
07	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	3025	2	17	9	N	15					134
08	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2894	2	17	9	N	15					149

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11331	2	54	9	N	49	176	1			84
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	2	25	9	N	23					107
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10645	2	61	9	N	55					162
*08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9922	2	52	9	N	47					209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31899	X	28512	-0-	-3387	-0-	28349	2	163	9	Y	148	154	1	16	8	70
06	30090	X	26842	-0-	-3248	-0-	26676	2	166	9	Y	151	102	1	17	8	102
07	31031	X	27012	-0-	-4019	-0-	26865	2	147	9	Y	134	124	1	5	8	107
08	28241	X	26315	-0-	-1926	-0-	26182	2	133	9	Y	121	166	1			62

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

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
05	13237	X	11746	-0-	-1491	-0-	11685	2	61	9	N	55					215
06	12810	X	10719	-0-	-2091	-0-	10667	2	52	9	N	47					262
07	12524	X	10559	-0-	-1965	-0-	10550	2	9	9	N	8	183	1			87
08	12524	X	10717	-0-	-1807	-0-	10665	2	52	9	N	47					134

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

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
05	41757	X	33698	-0-	-8059	-0-	33012	2	686	9	Y	624	699	1	33	8	313
06	38970	X	31739	-0-	-7231	-0-	31266	2	473	9	Y	430	409	1	28	8	306
07	34410	X	32279	-0-	-2131	-0-	31844	2	435	9	Y	395	373	1	8	8	320
08	32953	X	31099	-0-	-1854	-0-	30696	2	403	9	Y	366	498	1	1	8	187

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

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
05	45477	X	39851	-0-	-5626	-0-	39447	2	404	9	N	367	357	1	15	8	45
06	43050	X	37972	-0-	-5078	-0-	37595	2	377	9	N	343	176	1	15	8	197
07	43276	X	37927	-0-	-5349	-0-	37538	2	389	9	N	354	362	1	4	8	185
08	42408	X	37613	-0-	-4795	-0-	37362	2	251	9	N	228	353	1			60

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

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
05	55986	X	31058	-0-	-24928	-0-	30874	2	184	9	N	167	176	1	9	8	147
06	46500	X	26498	-0-	-20002	-0-	26417	2	81	9	N	74	1	8			220
07	36177	X	24912	-0-	-11265	-0-	24836	2	76	9	N	69	179	1	2	8	108
08	36177	X	23502	-0-	-12675	-0-	23456	2	46	9	N	42	2	8			148

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

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									
05	216151	X	216151	-0-	-0-	-0-	775	1	207648	2	N	7025	6932	1	113	8	379
							7728	9									
06	191670	X	191670	-0-	-0-	-0-	750	1	184757	2	N	5603	5790	1	92	8	100
							6163	9									
07	189750	X	189750	-0-	-0-	-0-	775	1	183203	2	N	5247	4965	1	68	8	314
							5772	9									
08	186961	X	172102	-0-	-14859	-0-	765	1	166766	2	N	4155	4000	1	55	8	414
							4571	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	-0-					80
06	1080	N	753	-0-	-327	-0-	44	1	709	3	N	-0-					80
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	N	-0-					80
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

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									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	56	1	487	3	N	12	46	1			48
							13	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	36					84
							40	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	40	1	451	3	N	45					129
							50	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	43	1	485	3	N	24	111	1			42
							26	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	474	1	2401	3	N	2					47
							2	9									
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	481	1	2359	3	N	-0-					47
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	500	1	2515	3	N	3					50
							3	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	494	1	2449	3	N	-0-					50
07	3100	N	3117	-0-	17	17	505	1	2610	3	N	2					52
							2	9									
*08	3100	N	3103	-0-	3	20	507	1	2590	3	N	5					57
							6	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

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									
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	41	1	469	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	479	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	39	1	396	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	715	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	704	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1810	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	706	1	1386	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	115	1	1166	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

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									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1467	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	146	1	1884	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	146	1	1479	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	3	N	5	37	1			54
							6	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	3	N	50	104	1			-0-
							55	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	172	1	2232	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

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									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	205	1	2338	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	162	1	2098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2257	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

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									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	47	1	543	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	47	1	555	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	71	1	817	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	960	N	775	-0-	-185	-0-	59	1	696	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	53	1	688	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	62	1	631	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1558	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	71	1	816	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	68	1	881	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	514	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									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	536	1	2698	3	N	25					72
							28	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	538	1	2666	3	N	17					89
							19	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	545	1	2819	3	N	13					102
							14	9									
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	552	1	2824	3	N	12	82	1			32
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					26
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					26
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					26
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					26
07	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					26
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					119
05	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					119
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					119
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					119

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	580	2	103	9	N	94	149	1			25
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	710	2	158	9	N	144	119	1			50
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	640	2	97	9	N	88	92	1			46
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	610	2	81	9	N	74					120

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
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									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1104	2	Y	36					51
							40	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	20	54	1			17
							22	9									
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	Y	13					30
							14	9									
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	14	1	399	2	Y	7					37
							8	9									

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
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-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-		29	1	1463	2	Y	21	29	1			27
									23	9									
06	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-		25	1	1368	2	Y	21	25	1			23
									23	9									
07	1426	N	1276	-0-		-150	-0-		23	1	1249	2	Y	4					27
									4	9									
*08	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-		30	1	1359	2	Y	12	25	1			14
									13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

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									
05	2387	X	1985	-0-		-402	-0-		69	1	1874	2	Y	38					53
									42	9									
06	2190	X	1444	-0-		-746	-0-		52	1	1388	2	Y	4					57
									4	9									
07	2387	X	1375	-0-		-1012	-0-		48	1	1325	2	Y	2					59
									2	9									
08	1829	N	1311	-0-		-518	-0-		43	1	1268	2	Y	-0-					59

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

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									
05	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-		65	1	1766	2	Y	35					47
									39	9									
06	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-		67	1	1773	2	Y	5					52
									6	9									
07	2418	N	1829	-0-		-589	-0-		64	1	1762	2	Y	3					55
									3	9									
*08	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-		73	1	2136	2	Y	1					56
									1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	10	1	279	2	Y	5					49
							6	9									
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	8	1	204	2	Y	1	44	1			6
							1	9									
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	1					7
							1	9									
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					7

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
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
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	32	1	880	2	Y	14					47
							15	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	948	2	Y	3	42	1			8
							3	9									
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	27	1	751	2	Y	3					11
							3	9									
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					11

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
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
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	66	1	1796	2	Y	29					106
							32	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	7	94	1			19
							8	9									
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	2	Y	8					27
							9	9									
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	2	Y	-0-					27

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
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									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	20	22	1			25
							22	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	Y	25	23	1			27
							28	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	3					30
							3	9									
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	14	28	1			16
							15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	45	1	2275	2	Y	33	49	1			45
								36	9									
06	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-	37	1	1974	2	Y	31	43	1			33
								34	9									
*07	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	34	1	1853	2	Y	5					38
								6	9									
08	2356	N	1985	-0-		-371	-0-	42	1	1923	2	Y	18	35	1			21
								20	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	99	1	2566	2	Y	84					121
								92	9									
06	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	53	1	2388	2	Y	45	128	1			38
								50	9									
*07	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	94	1	2393	2	Y	44					82
								48	9									
08	2759	N	2559	-0-		-200	-0-	87	1	2425	2	Y	43					125
								47	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	37	1	1861	2	Y	27	32	1			34
								30	9									
06	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	34	1	1851	2	Y	29	32	1			31
								32	9									
*07	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	4					35
								4	9									
*08	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	32	1	1474	2	Y	13	32	1			16
								14	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	20	23	1			25
								22	9									
06	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	28	1	1489	2	Y	23	23	1			25
								25	9									
*07	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	31	1	1695	2	Y	5					30
								6	9									
*08	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	43	1	1949	2	Y	17	28	1			19
								19	9									

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. GAS	(I) 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	1705	N	1702	-0-		-3	-0-	35 13	1 9	1654	2	Y	12	27	1			28
04	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	34 7	1 9	1577	2	Y	6					34
05	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	33 28	1 9	1688	2	Y	25	28	1			31
06	1650	N	1640	-0-		-10	-0-	29 28	1 9	1583	2	Y	25	29	1			27
07	1674	N	1296	-0-		-378	-0-	23 4	1 9	1269	2	Y	4					31
*08	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	39 18	1 9	1780	2	Y	16	29	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
05	186	N	170	-0-		-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-		-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	42 68	1 9	1882	2	Y	62	60	1			13
04	1950	N	1703	-0-		-247	-0-	35 57	1 9	1611	2	Y	52	51	1			14
05	2108	N	1595	-0-		-513	-0-	36 26	1 9	1533	2	Y	24	32	1			6
06	1920	N	1396	-0-		-524	-0-	31 24	1 9	1341	2	Y	22	22	1			6
07	1767	N	1426	-0-		-341	-0-	32 17	1 9	1377	2	Y	15	18	1			3
*08	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	33 26	1 9	1556	2	Y	24	22	1			5

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1178	N	92	-0-		-1086	-0-	2 1	1 9	89	2	Y	1	2	1			-0-
04	1080	N	30	-0-		-1050	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-		-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-		-332	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	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									
05	3596	X	2415	-0-		-1181	-0-	54	1	2299	2	Y	56	63	1			12
								62	9									
06	3480	X	2280	-0-		-1200	-0-	50	1	2169	2	Y	55	52	1			15
								61	9									
07	3410	X	2276	-0-		-1134	-0-	50	1	2184	2	Y	38	44	1			9
								42	9									
08	2697	X	2206	-0-		-491	-0-	45	1	2104	2	Y	52	50	1			11
								57	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
05	1566	X	1566	-0-		-0-	-0-	35	1	1501	2	Y	27	21	1			6
								30	9									
06	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-	32	1	1405	2	Y	27	25	1			8
								30	9									
*07	1441	X	1441	-0-		-0-	-0-	32	1	1389	2	Y	18	22	1			4
								20	9									
*08	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	29	1	1384	2	Y	26	24	1			6
								29	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	47	1	1999	2	Y	44	56	1			10
								48	9									
06	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	47	1	2065	2	Y	47	44	1			13
								52	9									
*07	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	48	1	2088	2	Y	33	38	1			8
								36	9									
08	2077	N	1928	-0-		-149	-0-	39	1	1844	2	Y	41	40	1			9
								45	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	58	1	2462	2	Y	42	46	1			9
								46	9									
06	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	61	1	2649	2	Y	48	43	1			14
								53	9									
*07	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	49	1	2154	2	Y	26	34	1			6
								29	9									
08	2573	X	2430	-0-		-143	-0-	49	1	2336	2	Y	41	38	1			9
								45	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

03	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	43	1	1932	2	Y	73	70	1			15
							80	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2535	2	Y	94	83	1			26
							103	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2258	2	Y	78	87	1			17
							86	9									
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	54	1	2352	2	Y	58	65	1			13
							64	9									
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	43	1	2043	2	Y	72	70	1			15
							79	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

03	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	85	1	3850	2	Y	100	98	1			21
							110	9									
04	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	68	1	3114	2	Y	80	78	1			23
							88	9									
05	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	89	1	3781	2	Y	85	89	1			19
							94	9									
06	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	91	1	3979	2	Y	94	87	1			26
							103	9									
07	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	85	1	3720	2	Y	59	72	1			13
							65	9									
08	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	68	1	3216	2	Y	74	71	1			16
							81	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	109	1	4664	2	Y	174	118	1			84
							191	9									
06	4500	X	3976	-0-	-524	-0-	85	1	3734	2	Y	143	144	1			83
							157	9									
07	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	88	1	3856	2	Y	101	161	1			23
							111	9									
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	99	1	4683	2	Y	176	161	1			38
							194	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	168	150	1			38
								185	9									
06	3510	X	2670	-0-		-840	-0-	57	1	2471	2	Y	129	131	1			36
								142	9									
07	3627	X	2760	-0-		-867	-0-	59	1	2600	2	Y	92	107	1			21
								101	9									
08	3627	X	3189	-0-		-438	-0-	63	1	2961	2	Y	150	139	1			32
								165	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3906	X	3173	-0-		-733	-0-	72	1	3058	2	Y	39	36	1			9
								43	9									
06	3780	X	2839	-0-		-941	-0-	63	1	2736	2	Y	36	35	1			10
								40	9									
07	3906	X	2694	-0-		-1212	-0-	60	1	2609	2	Y	23	28	1			5
								25	9									
08	3224	X	2943	-0-		-281	-0-	60	1	2843	2	Y	36	34	1			7
								40	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2494	-0-		-451	-0-	55	1	2342	2	Y	88	98	1			20
								97	9									
06	2850	X	2345	-0-		-505	-0-	50	1	2199	2	Y	87	82	1			25
								96	9									
07	2852	X	2261	-0-		-591	-0-	49	1	2149	2	Y	57	69	1			13
								63	9									
08	2480	N	2336	-0-		-144	-0-	47	1	2197	2	Y	84	79	1			18
								92	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	114	1	4879	2	Y	114	114	1			25
								125	9									
06	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-	108	1	4697	2	Y	115	108	1			32
								127	9									
07	4867	X	3933	-0-		-934	-0-	86	1	3778	2	Y	63	80	1			15
								69	9									
*08	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-	88	1	4169	2	Y	99	93	1			21
								109	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	2	Y	69	65	1			16
							76	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	Y	76	71	1			21
							84	9									
*07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	75	1	3259	2	Y	47	58	1			10
							52	9									
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	78	1	3697	2	Y	77	70	1			17
							85	9									

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
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									
05	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	73	1	3115	2	Y	84	156	1			19
							92	9									
06	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	51	1	2221	2	Y	62	64	1			17
							68	9									
07	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	63	1	2737	2	Y	52	57	1			12
							57	9									
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	72	1	3388	2	Y	92	85	1			19
							101	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5177	X	2993	-0-	-2184	-0-	1	1	2917	2	Y	68	67	1			19
							75	9									
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	1	1	3642	2	Y	82	78	1			23
							90	9									
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3896	2	Y	84	85	1			22
							92	9									
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2	1	3937	2	Y	81	87	1			16
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	N	1173	-0-	-1524	-0-	1154	2	19	9	Y	17	21	1			5
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1	1	1256	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1	1	1781	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	19	21	1			4
							21	9									

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
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									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4056	2	Y	85	86	1			24
							94	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	2	1	5154	2	Y	103	99	1			28
							113	9									
*07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2	1	5611	2	Y	108	108	1			28
							119	9									
*08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2	1	5284	2	Y	96	106	1			18
							106	9									

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
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									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2	1	5170	2	Y	76	73	1			21
							84	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	63	66	1	1	8	17
							69	9									
*07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2	1	5106	2	Y	69	69	1			17
							76	9									
08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	2	1	4965	2	Y	64	69	1			12
							70	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	909	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	56	1	2077	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	Y	16	16	1			5
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	71	1	2433	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	118	1	3964	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
*07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	216	1	7982	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
*08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	338	1	7064	2	Y	50	48	1			16
							55	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	56	67	1			27
							62	9									
06	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	95	1	3209	2	Y	48	51	1			24
							53	9									
07	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	105	1	3899	2	Y	49	55	1			18
							54	9									
08	4929	X	3163	-0-	-1766	-0-	142	1	2964	2	Y	52	53	1			17
							57	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	112	1	3858	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4468	2	Y	47	41	1			23
							52	9									
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	136	1	5037	2	Y	44	51	1			16
							48	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	170	1	3552	2	Y	43	45	1			14
							47	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	154	1	5299	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	158	1	5327	2	Y	67	63	1			33
							74	9									
*07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	218	1	8051	2	Y	85	88	1			30
							94	9									
08	6355	X	4782	-0-	-1573	-0-	215	1	4494	2	Y	66	75	1			21
							73	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5864	2	45	9	Y	41	35	1			20
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	9	Y	50	45	1			25
*07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6204	2	45	9	Y	41	52	1			14
*08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8456	2	85	9	Y	77	66	1			25

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

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
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2914	2	74	9	Y	67	45	1			32
06	3000	N	3071	-0-	71	71	2985	2	86	9	Y	78	72	1			38
*07	3100	N	5708	-0-	2608	2679	5573	2	135	9	Y	123	117	1			44
*08	3100	N	10423	-0-	7323	10002	10089	2	334	9	Y	304	248	1			100

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	258	2	23	9	Y	21					68
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	53	1			21
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					24
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	21	1			6

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1724	2	33	9	Y	30					82
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	63	1			47
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1751	2	23	9	Y	21					68
08	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1726	2	24	9	Y	22	59	1			31

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	21297	X	11093	-0-	-10204	-0-	10818	2	275	9	Y	250	297	1			120
06	20610	X	19416	-0-	-1194	-0-	19096	2	320	9	Y	291	266	1			145
07	21297	X	16845	-0-	-4452	-0-	16613	2	232	9	Y	211	283	1			73
08	20987	X	19722	-0-	-1265	-0-	19350	2	372	9	Y	338	299	1			112

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	4771	2	37	9	Y	34					89
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4372	2	63	9	Y	57	69	1			77
07	4991	X	3979	-0-	-1012	-0-	3934	2	45	9	Y	41					118
08	4867	X	3648	-0-	-1219	-0-	3605	2	43	9	Y	39	102	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

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
05	26970 X	22884	-0-	-4086	-0-	22679	2	205	9	Y	186	200	1			90
06	26100 X	25845	-0-	-255	-0-	25584	2	261	9	Y	237	211	1			116
07	26970 X	21984	-0-	-4986	-0-	21797	2	187	9	Y	170	225	1			61
08	27032 X	26397	-0-	-635	-0-	26091	2	306	9	Y	278	248	1			91

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	-0-					558
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	N	-0-					558
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	23	1	324	2	N	-0-					558
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					558
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					558
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	N	-0-					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	444	1	10218	2	N	-0-					132
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	415	1	6386	2	N	-0-					132
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	444	1	6739	2	N	-0-					132
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	411	1	7212	2	N	-0-					132
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	330	1	7455	2	N	-0-					132
*08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	9016	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

03	3100	N	1763	-0-	-1337	4694	1609	2	154	9	Y	140					140
04	3000	N	1856	-0-	-1144	3550	1710	2	146	9	Y	133					273
05	3100	N	1650	-0-	-1450	2100	1650	2			Y	-0-					273
06	3000	N	1269	-0-	-1731	369	1269	2			Y	-0-					273
07	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2			Y	-0-					273
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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

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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8					25
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					27
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	24	1			4
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9					13

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	992	N	951	-0-		-41	-0-	71	1	857	2	Y	21	23	1			2
								23	9									
06	930	N	904	-0-		-26	-0-	67	1	815	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
07	961	N	923	-0-		-38	-0-	71	1	833	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
08	961	N	911	-0-		-50	-0-	71	1	820	2	Y	18	17	1			3
								20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2305	-0-		-82	-0-	166	1	2092	2	Y	43	43	1			5
								47	9									
04	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	38	36	1			7
								42	9									
05	2480	N	1973	-0-		-507	-0-	149	1	1785	2	Y	35	38	1			4
								39	9									
06	2220	N	2000	-0-		-220	-0-	149	1	1816	2	Y	32	33	1			3
								35	9									
07	2356	N	2310	-0-		-46	-0-	178	1	2098	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
*08	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	30	29	1			5
								33	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5626	-0-		-140	-0-	148	1	5332	2	Y	133	125	1			25
								146	9									
04	5290	X	5290	-0-		-0-	-0-	150	1	5018	2	Y	111	118	1			18
								122	9									
05	5704	X	4976	-0-		-728	-0-	140	1	4720	2	Y	105	103	1			20
								116	9									
06	5520	X	5021	-0-		-499	-0-	148	1	4764	2	Y	99	102	1			17
								109	9									
07	5704	X	5182	-0-		-522	-0-	153	1	4927	2	Y	93	84	1			26
								102	9									
08	5611	X	5249	-0-		-362	-0-	155	1	4991	2	Y	94	98	1			22
								103	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1967	-0-		-17	-0-	53	1	1902	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
04	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	55	1	1827	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	2015	N	1953	-0-		-62	-0-	56	1	1886	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	57	1	1843	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
*08	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	9	10	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

03	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	63	1	2276	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	Y	71	72	1			12
							78	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	67	66	1			13
							74	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2802	2	Y	65	58	1			18
							72	9									
*08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	60	64	1			14
							66	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

03	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	66	1	2398	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	3000	N	3076	-0-	76	76	89	1	2975	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3100	N	3096	-0-	-4	72	89	1	2995	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2988	N	2916	-0-	-72	-0-	87	1	2817	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	91	1	2948	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	92	1	2955	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	90	1	3246	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
04	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	68	1	2294	2	Y	24	27	1			4
							26	9									
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	84	1	2835	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	82	1	2633	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
07	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	67	1	2168	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	93	1	2989	2	Y	27	26	1			6
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2066	-0-	-1933	-0-	54	1	1962	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	98	1	3289	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
05	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	97	1	3278	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	83	1	2683	2	Y	52	56	1			9
							57	9									
07	3565	X	2327	-0-	-1238	-0-	69	1	2215	2	Y	39	37	1			11
							43	9									
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	87	1	2798	2	Y	50	49	1			12
							55	9									

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
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									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	80	1	2688	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	64	1	2062	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	78	1	2510	2	Y	23	23	1			5
							25	9									

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
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									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	100	1	3364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	107	1	3445	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2925	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	94	1	3029	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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									
05	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	73	1	2481	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	75	1	2421	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	59	1	1897	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2573	N	1515	-0-	-1058	-0-	45	1	1466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

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									
05	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	68	1	2292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	69	1	2228	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	72	1	2321	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	69	1	2219	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

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									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	65	1	2185	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	66	1	2135	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
08	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	57	1	1847	2	Y	20	22	1			5
							22	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

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									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	83	1	2811	2	Y	67	63	1			13
							74	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	87	1	2801	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2810	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
08	2976	N	2463	-0-	-513	-0-	72	1	2338	2	Y	48	53	1			11
							53	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

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
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									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	120	1	4066	2	Y	52	51	1			10
							57	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	116	1	3734	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	114	1	3663	2	Y	42	38	1			12
							46	9									
08	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	111	1	3590	2	Y	40	43	1			9
							44	9									

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
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									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	299	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	29	27	1			5
							32	9									

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
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									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	209	1	2503	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	213	1	2508	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	149	1	1716	2	Y	37	35	1			7
							41	9									

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
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									
05	8122	X	5140	-0-	-2982	-0-	145	1	4885	2	Y	100	102	1			19
							110	9									
06	6990	X	219	-0-	-6771	-0-	6	1	207	2	Y	5	23	1			1
							6	9									
07	7223	X	200	-0-	-7023	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	7223	X	438	-0-	-6785	-0-	13	1	416	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-	648	1	2172	2	Y	74	73	1			14
								81	9									
06	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	544	1	2136	2	Y	69	71	1			12
								76	9									
07	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	522	1	1939	2	Y	57	53	1			16
								63	9									
08	2511	N	2145	-0-		-366	-0-	384	1	1705	2	Y	51	55	1			12
								56	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3162	X	2392	-0-		-770	-0-	67	1	2268	2	Y	52	48	1			10
								57	9									
06	3060	X	2863	-0-		-197	-0-	84	1	2714	2	Y	59	59	1			10
								65	9									
07	3162	X	2981	-0-		-181	-0-	88	1	2830	2	Y	57	51	1			16
								63	9									
08	3007	X	2776	-0-		-231	-0-	82	1	2637	2	Y	52	56	1			12
								57	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	3016	-0-		-301	-0-	86	1	2901	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
06	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	103	1	3307	2	Y	28	28	1			5
								31	9									
07	3472	X	2226	-0-		-1246	-0-	66	1	2141	2	Y	17	17	1			5
								19	9									
08	3472	X	3248	-0-		-224	-0-	97	1	3125	2	Y	24	23	1			6
								26	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3609	-0-		-111	-0-	274	1	3290	2	Y	41	45	1			4
								45	9									
06	3600	X	3496	-0-		-104	-0-	262	1	3191	2	Y	39	40	1			3
								43	9									
07	3720	X	3657	-0-		-63	-0-	283	1	3333	2	Y	37	35	1			5
								41	9									
08	3720	X	3688	-0-		-32	-0-	292	1	3355	2	Y	37	35	1			7
								41	9									

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
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									
05	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	102	1	3432	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
06	4710	X	4126	-0-	-584	-0-	122	1	3928	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
07	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	117	1	3765	2	Y	60	55	1			17
							66	9									
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	131	1	4222	2	Y	68	69	1			16
							75	9									

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
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-
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	91	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	90	1	2913	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	88	1	2843	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	90	1	3051	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	94	1	3034	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	99	1	3185	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	98	1	3149	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
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-
05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	331	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	336	1	4092	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	364	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	348	1	3999	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4059	2	83	9	Y	75	57	0			25
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	Y	21	30	0			16
07	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4200	2	37	9	Y	34	24	0			26
08	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4159	2	34	9	Y	31	21	0			36

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
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									
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	189	1	2263	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	193	1	2352	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	209	1	2458	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
*08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	214	1	2464	2	Y	37	35	1			7
							41	9									

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
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-
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	103	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	216	1	6966	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5635	-0-	-720	-0-	170	1	5465	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5385	-0-	-970	-0-	162	1	5223	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	119	1	4014	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
06	3810	X	2989	-0-	-821	-0-	90	1	2886	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	124	1	3999	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	4154	X	2192	-0-	-1962	-0-	66	1	2116	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

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
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									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	98	1	3303	2	Y	74	72	1			14
							81	9									
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	99	1	3206	2	Y	69	71	1			12
							76	9									
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	103	1	3326	2	Y	65	59	1			18
							72	9									
08	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	105	1	3376	2	Y	66	69	1			15
							73	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	56	1	1879	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
06	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	69	1	2240	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
07	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	69	1	2213	2	Y	18	16	1			5
								20	9									
*08	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	76	1	2445	2	Y	19	20	1			4
								21	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	108	1	3656	2	Y	31	30	1			6
								34	9									
06	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	108	1	3496	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
07	3937	X	3537	-0-		-400	-0-	106	1	3403	2	Y	25	23	1			7
								28	9									
08	3937	X	3267	-0-		-670	-0-	97	1	3145	2	Y	23	25	1			5
								25	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
05	1519	N	1061	-0-		-458	-0-	1033	2	28	9	Y	25					65
06	1320	N	872	-0-		-448	-0-	848	2	24	9	Y	22					87
07	1240	N	904	-0-		-336	-0-	890	2	14	9	Y	13	81	1			19
08	1054	N	927	-0-		-127	-0-	902	2	25	9	Y	23					42

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
05	589	N	514	-0-		-75	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-		-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-		-0-	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-		-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	753	N	753	-0-		-0-	-0-	20	1	688	2	Y	41	40	1			8
								45	9									
06	510	N	505	-0-		-5	-0-	14	1	454	2	Y	34	36	1			6
								37	9									
07	558	N	482	-0-		-76	-0-	14	1	436	2	Y	29	27	1			8
								32	9									
08	744	N	389	-0-		-355	-0-	11	1	354	2	Y	22	25	1			5
								24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	N	2276	-0-		-49	-0-	63 74	1 9	2139	2	Y	67	65	1			13
06	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	64 65	1 9	2063	2	Y	59	62	1			10
07	2232	N	2219	-0-		-13	-0-	65 59	1 9	2095	2	Y	54	49	1			15
08	2263	N	2236	-0-		-27	-0-	65 61	1 9	2110	2	Y	55	57	1			13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	1851	-0-		-660	-0-	138 55	1 9	1658	2	Y	50	54	1			5
06	2850	X	1974	-0-		-876	-0-	146 53	1 9	1775	2	Y	48	49	1			4
07	2945	X	2219	-0-		-726	-0-	170 50	1 9	1999	2	Y	45	43	1			6
*08	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	253 44	1 9	2909	2	Y	40	39	1			7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	338 95	1 9	1131	2	Y	86	83	1			17
06	1380	N	1292	-0-		-88	-0-	247 76	1 9	969	2	Y	69	74	1			12
07	1426	N	1416	-0-		-10	-0-	284 76	1 9	1056	2	Y	69	62	1			19
*08	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	271 87	1 9	1203	2	Y	79	80	1			18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	3047	-0-		-53	-0-	84 120	1 9	2843	2	Y	109	105	1			21
06	3090	X	2941	-0-		-149	-0-	85 109	1 9	2747	2	Y	99	103	1			17
07	3193	X	3029	-0-		-164	-0-	88 102	1 9	2839	2	Y	93	84	1			26
08	3193	X	2668	-0-		-525	-0-	77 90	1 9	2501	2	Y	82	89	1			19

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
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									
05	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	180	1	2157	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	169	1	2061	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	183	1	2155	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	172	1	1978	2	Y	35	34	1			6
							39	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	165	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5149	2	Y	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	173	1	5583	2	Y	-0-					-0-
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	174	1	5617	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	258	1	3096	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	228	1	2780	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
07	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	254	1	2990	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	272	1	3123	2	Y	60	62	1			14
							66	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	209	1	2461	2	Y	-0-					-0-
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	109	1	3681	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	112	1	3605	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	111	1	3562	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
08	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	106	1	3419	2	Y	36	39	1			8
							40	9									

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
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									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	24	1	804	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	23	1	735	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	19	1	627	2	Y	17	18	1			4
							19	9									

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
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									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	Y	84	80	1			16
							92	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	237	1	2890	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	260	1	3067	2	Y	72	65	1			20
							79	9									
*08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	261	1	3002	2	Y	72	75	1			17
							79	9									

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
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									
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	31	1	1035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	30	1	967	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	29	1	948	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	31	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
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									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2224	2	Y	40	37	1			8
							44	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	66	1	2143	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
07	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	59	1	1908	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
08	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	59	1	1920	2	Y	30	31	1			7
							33	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	4216	X	2831	-0-		-1385	-0-	80	1	2701	2	Y	45	44	1			9
								50	9									
06	3480	X	2613	-0-		-867	-0-	77	1	2492	2	Y	40	42	1			7
								44	9									
07	3565	X	2476	-0-		-1089	-0-	73	1	2364	2	Y	35	32	1			10
								39	9									
08	3565	X	2259	-0-		-1306	-0-	67	1	2158	2	Y	31	34	1			7
								34	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

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-
05	2232	N	1720	-0-		-512	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1735	-0-		-365	-0-	52	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	66	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*08	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	68	1	2195	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

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									
05	2418	N	2167	-0-		-251	-0-	62	1	2084	2	Y	19	18	1			4
								21	9									
06	2340	N	1807	-0-		-533	-0-	54	1	1739	2	Y	13	15	1			2
								14	9									
07	2418	N	1843	-0-		-575	-0-	55	1	1773	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
*08	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-	66	1	2133	2	Y	16	16	1			4
								18	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

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
05	2914	X	2596	-0-		-318	-0-	2592	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2820	X	2718	-0-		-102	-0-	2714	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	2950	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	2852	X	2719	-0-		-133	-0-	2718	2	1	9	Y	1	3	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

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-
05	2325	N	2126	-0-		-199	-0-	61	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-		-211	-0-	56	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1390	-0-		-718	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1301	-0-		-838	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2790	N	2182	-0-		-608	-0-	62	1	2080	2	Y	36	36	1			7
								40	9									
06	1740	N	1626	-0-		-114	-0-	48	1	1550	2	Y	25	28	1			4
								28	9									
07	2511	N	2293	-0-		-218	-0-	68	1	2189	2	Y	33	28	1			9
								36	9									
*08	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	36	37	1			8
								40	9									

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
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									
05	3534	X	2479	-0-		-1055	-0-	71	1	2400	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	3420	X	1938	-0-		-1482	-0-	58	1	1873	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3534	X	2510	-0-		-1024	-0-	75	1	2428	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
08	3131	X	2261	-0-		-870	-0-	68	1	2187	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

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
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									
05	3100	N	2835	-0-		-265	780	79	1	2656	2	Y	91	94	1			18
								100	9									
06	3189	X	2409	-0-		-780	-0-	70	1	2260	2	Y	72	78	1			12
								79	9									
07	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	76	67	1			21
								84	9									
*08	2052	X	2052	-0-		-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	57	65	1			13
								63	9									

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
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									
05	3027	N	3027	-0-		-0-	-0-	230	1	2756	2	Y	37	40	1			4
								41	9									
06	2940	N	2940	-0-		-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	34	35	1			3
								37	9									
07	2821	N	2746	-0-		-75	-0-	212	1	2500	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
*08	3021	N	3021	-0-		-0-	-0-	239	1	2746	2	Y	33	31	1			6
								36	9									

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
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									
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2791	2	Y	36	39	1			4
							40	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	227	1	2766	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	247	1	2912	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	250	1	2875	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

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-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	101	1	3263	2	Y	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-					-0-
*08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	111	1	3582	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

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									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	27	1	871	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

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-
05	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	224	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2081	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

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									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	454	1	1522	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	380	1	1491	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	379	1	1408	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	253	1	1126	2	Y	37	41	1			9
							41	9									

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. GAS	(I) 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	2666	N	2383	-0-		-283	-0-	64	1	2307	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
04	2550	N	2432	-0-		-118	-0-	70	1	2351	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	2666	N	2364	-0-		-302	-0-	68	1	2286	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	69	1	2238	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
07	2511	N	2346	-0-		-165	-0-	70	1	2267	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
*08	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	71	1	2301	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

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. GAS	(I) 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	2480	X	2453	-0-		-27	-0-	66	1	2369	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
04	2880	X	2749	-0-		-131	-0-	79	1	2652	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	2976	X	2964	-0-		-12	-0-	85	1	2860	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
06	2880	X	2712	-0-		-168	-0-	81	1	2612	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
07	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	86	1	2762	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
*08	3100	N	3180	-0-		80	80	95	1	3066	2	Y	17	17	1			4
								19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4408	-0-		-397	-0-	117	1	4216	2	Y	68	64	1			13
								75	9									
04	4650	X	4391	-0-		-259	-0-	125	1	4200	2	Y	60	63	1			10
								66	9									
05	4681	X	4305	-0-		-376	-0-	122	1	4119	2	Y	58	57	1			11
								64	9									
06	4380	X	4284	-0-		-96	-0-	127	1	4098	2	Y	54	56	1			9
								59	9									
07	4526	X	4272	-0-		-254	-0-	127	1	4089	2	Y	51	46	1			14
								56	9									
08	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	134	1	4333	2	Y	54	55	1			13
								59	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3491	-0-		-291	-0-	91	1	3301	2	Y	90	86	1			17
								99	9									
04	3660	X	3418	-0-		-242	-0-	97	1	3235	2	Y	78	82	1			13
								86	9									
05	3813	X	3715	-0-		-98	-0-	104	1	3519	2	Y	84	81	1			16
								92	9									
06	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	111	1	3564	2	Y	81	83	1			14
								89	9									
07	3813	X	3771	-0-		-42	-0-	111	1	3579	2	Y	74	67	1			21
								81	9									
*08	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	114	1	3673	2	Y	76	79	1			18
								84	9									

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
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									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2495	2	Y	83	81	1			16
							91	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	74	1	2394	2	Y	76	79	1			13
							84	9									
07	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	80	1	2585	2	Y	75	67	1			21
							83	9									
*08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	88	1	2848	2	Y	82	84	1			19
							90	9									

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
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									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	197	1	2358	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	186	1	2270	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	234	1	2753	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	199	1	2285	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
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									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	241	1	2894	2	Y	69	75	1			7
							76	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	230	1	2797	2	Y	64	66	1			5
							70	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	246	1	2894	2	Y	59	57	1			7
							65	9									
08	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	202	1	2322	2	Y	61	57	1			11
							67	9									

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
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									
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	43	1	1450	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1519	N	845	-0-	-674	-0-	25	1	818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2008	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	X	1664	-0-		-568	-0-		125	1	1498	2	Y	37	40	1			4
									41	9									
06	2160	X	1562	-0-		-598	-0-		116	1	1409	2	Y	34	35	1			3
									37	9									
07	2232	X	1590	-0-		-642	-0-		122	1	1434	2	Y	31	30	1			4
									34	9									
08	1674	N	1511	-0-		-163	-0-		118	1	1357	2	Y	33	31	1			6
									36	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-		66	1	2245	2	Y	106	102	1			20
									117	9									
06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-		67	1	2149	2	Y	91	96	1			15
									100	9									
07	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-		67	1	2169	2	Y	87	78	1			24
									96	9									
*08	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-		61	1	1956	2	Y	77	83	1			18
									85	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	N	1888	-0-		-96	-0-		54	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1782	-0-		-108	-0-		54	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-		58	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*08	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-		58	1	1872	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	241	-0-		-100	-0-		7	1	220	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
06	330	N	223	-0-		-107	-0-		6	1	204	2	Y	12	12	1			2
									13	9									
07	279	N	172	-0-		-107	-0-		5	1	158	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	248	N	236	-0-		-12	-0-		7	1	217	2	Y	11	10	1			3
									12	9									

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
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									
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	53	1	1805	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1835	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	55	1	1782	2	Y	48	51	1			11
							53	9									

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
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-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	110	1	3702	2	Y	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	111	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	209	1	2509	2	Y	108	115	1			12
							119	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	197	1	2400	2	Y	97	101	1			8
							107	9									
07	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	211	1	2489	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	215	1	2472	2	Y	93	87	1			17
							102	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	32	1	1095	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	18	1	585	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2158	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	170	1	2044	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2039	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	168	1	1982	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	140	1	1615	2	Y	29	28	1			5
							32	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	148	1	1778	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
06	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	132	1	1604	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
07	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	141	1	1658	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	148	1	1700	2	Y	31	33	1			7
							34	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	70	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	68	1	2196	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	97	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	48	1	1615	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	46	1	1480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	49	1	1572	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
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									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	110	1	1337	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	98	1	1158	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	100	1	1145	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
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									
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	76	1	2564	2	Y	77	74	1			15
							85	9									
06	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	69	1	2237	2	Y	61	66	1			10
							67	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	95	1	3069	2	Y	79	67	1			22
							87	9									
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	92	1	2955	2	Y	74	79	1			17
							81	9									

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
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									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	55	58	1			9
							61	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	Y	54	48	1			15
							59	9									
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1451	2	Y	51	54	1			12
							56	9									

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
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									
05	2976	X	2456	-0-	-520	-0-	69	1	2331	2	Y	51	50	1			10
							56	9									
06	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	82	1	2639	2	Y	54	55	1			9
							59	9									
07	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	79	1	2538	2	Y	48	44	1			13
							53	9									
08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	72	1	2322	2	Y	44	47	1			10
							48	9									

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
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									
05	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	114	1	3851	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	116	1	3731	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	100	1	3237	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	117	1	3784	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
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									
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2850	N	2843	-0-	-7	-0-	84	1	2693	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	2883	N	2857	-0-	-26	-0-	84	1	2710	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	2976	N	2910	-0-	-66	-0-	86	1	2761	2	Y	57	60	1			13
							63	9									

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
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									
05	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	275	1	3295	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
06	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	283	1	3452	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
07	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	282	1	3321	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	299	1	3444	2	Y	41	39	1			7
							45	9									

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
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									
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	80	1	2702	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	91	1	2941	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	92	1	2966	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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									
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	31	1	1043	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
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									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	45	49	1			5
							50	9									
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	143	1	1740	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
07	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	175	1	2065	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	181	1	2079	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

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
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									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1495	2	46	9	Y	42	33	0			14
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	18	0			9
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1630	2	25	9	Y	23	15	0			17
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	13	0			22

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	75	1	2536	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	74	1	2399	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	81	1	2608	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	86	1	2771	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	2	Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	42	-0-	-1322	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	2	1	66	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1437	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	52	53	1			9
							57	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	48	1	1562	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1606	2	Y	52	54	1			12
							57	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
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									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	133	1	4500	2	Y	82	79	1			16
							90	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	132	1	4265	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	2	Y	76	67	1			21
							84	9									
08	4712	X	3317	-0-	-1395	-0-	98	1	3164	2	Y	50	59	1			12
							55	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
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									
05	2790	N	2481	-0-	-309	-0-	189	1	2261	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	2139	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	181	1	2132	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	197	1	2265	2	Y	25	25	1			6
							28	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
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									
05	3379	X	1320	-0-	-2059	-0-	37	1	1259	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	3270	X	941	-0-	-2329	-0-	28	1	895	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	94	1	3041	2	Y	47	37	1			13
							52	9									
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	138	1	4453	2	Y	70	67	1			16
							77	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
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									
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	84	1	2837	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	80	1	2565	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	81	1	2604	2	Y	52	47	1			14
							57	9									
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	84	1	2718	2	Y	55	56	1			13
							61	9									

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
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-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	62	1	2082	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	59	1	1904	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	60	1	1921	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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
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-
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	55	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	56	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	54	1	1741	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2507	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	162	1	1970	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2511	N	1774	-0-	-737	-0-	137	1	1612	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

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
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-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2013	2	53	9	Y	48	36	1			52
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	Y	42	35	1			59
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1323	2	29	9	Y	26	36	1			49
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1295	2	18	9	Y	16	36	1			29

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
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
05	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2551	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2521	2	17	9	Y	15	12	1			21
07	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2603	2	10	9	Y	9	13	1			17
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2533	2	7	9	Y	6	13	1			10

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
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									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	8	1			12
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			13
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	Y	6	8	1			11
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	Y	3	8	1			6

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
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
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1981	2	35	9	Y	32	24	1			35
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	1987	2	30	9	Y	27	23	1			39
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	Y	18	24	1			33
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	24	1			19

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

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-
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	44	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

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-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	75	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3205	-0-	105	105	96	1	3109	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	638	2	Y	26	25	1			5
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19 25	1 9	613	2	Y	23	24	1			4
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	20 24	1 9	635	2	Y	22	20	1			6
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	17 21	1 9	543	2	Y	19	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 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
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									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	14	1	460	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	476	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	474	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
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									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	79	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	144	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	932	1	3124	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	921	1	3617	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	791	1	2940	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	654	1	2906	2	Y	34	35	1			8
							37	9									

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
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-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	311	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	936	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	742	1	2916	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	729	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	698	1	3102	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1691	1	5668	2	Y	72	70	1			14
							79	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1456	1	5721	2	Y	67	70	1			11
							74	9									
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1415	1	5261	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1247	1	5539	2	Y	61	63	1			14
							67	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	524	-0-	-196	-0-	106	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	125	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3453	2	29	9	Y	26	28	1			23
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3239	2	25	9	Y	23	30	1			16
07	2193	X	1929	-0-	-264	-0-	1909	2	20	9	Y	18	18	1			16
*08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2167	2	26	9	Y	24	18	1			22

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

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
05	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1594	2	31	9	Y	28	33	1			25
06	1830	X	1564	-0-	-266	-0-	1536	2	28	9	Y	25	32	1			18
07	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	1558	2	28	9	Y	25	22	1			21
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3873	2	26	9	Y	24	21	1			24

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

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
05	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2992	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2856	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3057	2	26	9	Y	24	19	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

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
05	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3034	2	30	9	Y	27	28	1			24
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2859	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3159	2	23	9	Y	21	19	1			18
08	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3055	2	26	9	Y	24	19	1			23

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

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
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3031	2	36	9	Y	33	36	1			30
06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3058	2	32	9	Y	29	38	1			21
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3352	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3245	2	32	9	Y	29	24	1			28

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

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
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3995	2	41	9	Y	37	41	1			33
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	2	32	9	Y	29	40	1			22
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3852	2	33	9	Y	30	27	1			25
08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	3412	2	36	9	Y	33	27	1			31

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
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-
05	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	80	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	80	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	81	1	2619	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	77	1	2472	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3193	2	17	9	Y	15	16	1			14
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2936	2	13	9	Y	12	17	1			9
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3223	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3236	2	15	9	Y	14	11	1			13

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
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-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	65	1	2101	2	Y	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	113	1	3815	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
06	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	107	1	3446	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
07	4526	X	4126	-0-	-400	-0-	123	1	3967	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
08	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	106	1	3409	2	Y	27	30	1			6
							30	9									

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
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-
05	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	140	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	127	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	131	1	1512	2	Y	-0-					-0-

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
03	5053	X	4610	-0-	-443	-0-	4587	2	23	9	Y	21					37
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5056	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5208	2	14	9	Y	13	25	1			4
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5522	2	15	9	Y	14					18
08	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5185	2	8	9	Y	7					25

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
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									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	275	1	3353	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	300	1	3534	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	302	1	3476	2	Y	32	30	1			6
							35	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

03	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	4043	2	6	9	Y	5					40
04	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	4013	2	3	9	Y	3					43
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4042	2	11	9	Y	10	41	1			12
06	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3852	2	10	9	Y	9					21
07	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	3830	2	17	9	Y	15					36
08	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3954	2	13	9	Y	12					48

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2537	2	3	9	Y	3					34
04	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	2464	2	3	9	Y	3					37
05	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2475	2	9	9	Y	8	35	1			10
06	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	2430	2	9	9	Y	8					18
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2529	2	14	9	Y	13					31
*08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2717	2	11	9	Y	10					41

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

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
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3672	2	26	9	Y	24					64
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22					86
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3882	2	15	9	Y	14	81	1			19
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3660	2	25	9	Y	23					42

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
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									
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	109	1	3686	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	103	1	3315	2	Y	50	53	1			8
							55	9									
07	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	114	1	3661	2	Y	51	45	1			14
							56	9									
08	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	107	1	3449	2	Y	48	51	1			11
							53	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 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
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
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	45	1			37
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2075	2	39	9	Y	35	47	1			25
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1741	2	37	9	Y	34	31	1			28
08	1953	N	426	-0-	-1527	-0-	384	2	42	9	Y	38	30	1			36

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 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
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
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	Y	30	33	1			27
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	Y	26	34	1			19
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	Y	25	23	1			21
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1037	2	30	9	Y	27	22	1			26

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4359	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4184	2	24	9	Y	22	20	1			18
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4361	2	26	9	Y	24	19	1			23

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	70	1	2364	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	70	1	2260	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	70	1	2241	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	71	1	2282	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
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									
05	3286	X	2359	-0-	-927	-0-	68	1	2284	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3030	X	2316	-0-	-714	-0-	69	1	2240	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	78	1	2514	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2827	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
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
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3622	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3367	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3584	2	23	9	Y	21	20	1			17
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3838	2	26	9	Y	24	19	1			22

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
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									
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	71	1	2383	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2273	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	71	1	2302	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
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									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	98	1	3300	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	99	1	3198	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	96	1	3089	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	37	1			30
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	Y	19	35	1			14
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2723	2	28	9	Y	25	19	1			20
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3041	2	34	9	Y	31	23	1			28

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
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									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	300	1	3596	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	306	1	3721	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	232	1	2732	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	246	1	2829	2	Y	37	35	1			7
							41	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3289	2	23	9	Y	21					37
04	4440	X	3175	-0-	-1265	-0-	3161	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3418	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3301	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	Y	14					18
08	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3417	2	7	9	Y	6					24

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	N	2051	-0-	-677	-0-	2015	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2360	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2758	2	37	9	Y	34	34	1			81
*08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	2	31	9	Y	28	31	1			78

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2790	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2606	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2818	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2781	2	31	9	Y	28	31	1			78

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

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
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									
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	140	1	4720	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	145	1	4665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	149	1	4804	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	150	1	4830	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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									
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	57	1	1915	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	54	1	1749	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	60	1	1933	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

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
03	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3521	2	20	9	Y	18					32
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	3439	2	12	9	Y	11	22	1			21
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3250	2	17	9	Y	15	22	1			14
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	3533	2	13	9	Y	12	22	1			4
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3543	2	13	9	Y	12					16
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3626	2	7	9	Y	6					22

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
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									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	243	1	2918	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2790	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	237	1	2724	2	Y	33	31	1			6
							36	9									

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
03	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	2837	2	9	9	Y	8					61
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3387	2	4	9	Y	4					65
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	61	1			18
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14					32
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	2949	2	24	9	Y	22					54
08	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2604	2	20	9	Y	18					72

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
03	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2276	2	22	9	Y	20					34
04	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	2166	2	12	9	Y	11	23	1			22
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2527	2	17	9	Y	15	23	1			14
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3446	2	13	9	Y	12					16
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2248	2	7	9	Y	6					22

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
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
05	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	3161	2	29	9	Y	26	33	1			51
06	3930	X	3222	-0-	-708	-0-	3200	2	22	9	Y	20	36	1			35
07	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3630	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3522	2	19	9	Y	17	17	1			38

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
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
05	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3535	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3803	2	21	9	Y	19	16	1			39
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3941	2	18	9	Y	16	17	1			38

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
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	150 7	1 9	1883	2	Y	6	6	1			1
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	150 6	1 9	1773	2	Y	5	5	1			1
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	152 7	1 9	1826	2	Y	6	6	1			1
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	131 4	1 9	1599	2	Y	4	5	1			-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	1939	2	Y	5	4	1			1
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	170 4	1 9	1952	2	Y	4	4	1			1

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
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20					33
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5865	2	13	9	Y	12	23	1			22
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5897	2	15	9	Y	14	22	1			14
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6204	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6294	2	11	9	Y	10					14
*08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5343	2	8	9	Y	7					21

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
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
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4018	2	21	9	Y	19	32	1			44
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4634	2	17	9	Y	15	30	1			29
07	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4922	2	20	9	Y	18	14	1			33
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5230	2	18	9	Y	16	15	1			34

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
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
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5581	2	28	9	Y	25	36	1			52
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5665	2	22	9	Y	20	37	1			35
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5907	2	21	9	Y	19	16	1			38
*08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6060	2	18	9	Y	16	17	1			37

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	55	1	1979	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	68	1	2288	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	65	1	2111	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
07	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	65	1	2110	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	70	1	2270	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

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-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

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
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	5054	2	41	9	Y	37	39	1			33
06	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	5379	2	35	9	Y	32	42	1			23
07	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5773	2	34	9	Y	31	28	1			26
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5672	2	36	9	Y	33	27	1			32

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

03	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2175	2	4	9	Y	4					28
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3					31
05	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2103	2	8	9	Y	7	29	1			9
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	Y	8					17
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13					30
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	Y	10					40

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
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
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4552	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3798	2	4	9	Y	4	3	1			3
*08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3895	2	3	9	Y	3	3	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

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									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	129	1	4368	2	Y	94	91	1			18
							103	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4215	2	Y	85	89	1			14
							94	9									
07	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	135	1	4357	2	Y	82	73	1			23
							90	9									
08	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	136	1	4383	2	Y	81	85	1			19
							89	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

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									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	30	1	1010	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	3100	N	3130	-0-	30	30	94	1	3021	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

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									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	73	77	1			12
							80	9									
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	64	1	2066	2	Y	72	64	1			20
							79	9									
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	63	1	2046	2	Y	70	74	1			16
							77	9									

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
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									
05	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	108	1	3638	2	Y	89	87	1			17
							98	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	114	1	3660	2	Y	85	88	1			14
							94	9									
07	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3668	2	Y	79	71	1			22
							87	9									
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	106	1	3432	2	Y	73	78	1			17
							80	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	99	1	3340	2	Y	81	78	1			16
							89	9									
06	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	98	1	3160	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
07	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	100	1	3215	2	Y	68	61	1			19
							75	9									
08	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	107	1	3446	2	Y	72	74	1			17
							79	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	221	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	213	1	2588	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2027	-0-	-1507	-0-	159	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	404	1	4643	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	107	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	107	1	3434	2	Y	-0-					-0-
*08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9685	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8984	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9957	2	24	9	Y	22	20	1			18
*08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8303	2	26	9	Y	24	19	1			23

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	11	1	403	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	10	1	332	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	12	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1	357	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	374	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	123	1	4425	2	Y	169	160	1			32
							186	9									
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	123	1	4116	2	Y	144	152	1			24
							158	9									
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	127	1	4289	2	Y	145	141	1			28
							160	9									
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	128	1	4133	2	Y	131	137	1			22
							144	9									
07	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	125	1	4028	2	Y	118	107	1			33
							130	9									
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	127	1	4086	2	Y	119	124	1			28
							131	9									

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
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									
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	105	1	3551	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	111	1	3567	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	114	1	3666	2	Y	73	66	1			20
							80	9									
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	115	1	3697	2	Y	74	77	1			17
							81	9									

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
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									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	214	1	2571	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	199	1	2421	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	200	1	2362	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2821	N	2457	-0-	-364	-0-	195	1	2237	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

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
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-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	71	1	2288	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	67	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	257	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	225	1	2745	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	232	1	2733	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	249	1	2865	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	114	1	3845	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	124	1	4012	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4165	2	Y	38	34	1			11
							42	9									
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	117	1	3770	2	Y	34	37	1			8
							37	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2998	2	47	9	Y	43	84	1			107
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2936	2	42	9	Y	38	41	1			104
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	2	47	9	Y	43	44	1			103
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	Y	37	40	1			100

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	158	1	5320	2	Y	95	91	1			18
							105	9									
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	161	1	5192	2	Y	84	88	1			14
							92	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182	1	5874	2	Y	89	78	1			25
							98	9									
08	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	132	1	4264	2	Y	64	74	1			15
							70	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3355	2	36	9	Y	33	37	1			29
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3224	2	32	9	Y	29	37	1			21
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3037	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3184	2	34	9	Y	31	25	1			29

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1394	2	42	9	Y	38	65	1			86
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	1117	2	31	9	Y	28	33	1			81
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1240	2	26	9	Y	24	32	1			73
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	Y	28	29	1			72

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
03	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2554	2	33	9	Y	30	23	1			32
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2653	2	30	9	Y	27	22	1			37
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	Y	15	22	1			30
*08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	Y	10	22	1			18

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
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									
05	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	53	1	1800	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	58	1	1860	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1945	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	26	27	1			6
							29	9									

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
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
05	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	7099	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8390	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	7564	X	7136	-0-	-428	-0-	7118	2	18	9	Y	16	17	1			38

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
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
05	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	3244	2	52	9	Y	47	35	1			50
06	3840	X	3140	-0-	-700	-0-	3097	2	43	9	Y	39	33	1			56
07	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2982	2	28	9	Y	25	34	1			47
08	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2928	2	15	9	Y	14	34	1			27

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
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									
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	30	1	1008	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	29	1	949	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	999	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	953	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

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
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									
05	1240	N	562	-0-	-678	-0-	16	1	537	2	N	8					97
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	2	N	97					194
							107	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	46	1	1506	2	N	-0-					194
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	N	-0-					194

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
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29					53
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	Y	17	37	1			33
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3628	2	29	9	Y	26	36	1			23
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3537	2	21	9	Y	19	36	1			6
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	2	22	9	Y	20					26
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3353	2	11	9	Y	10					36

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
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
05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	3165	2	41	9	Y	37	43	1			32
06	4380	X	2685	-0-	-1695	-0-	2650	2	35	9	Y	32	41	1			23
07	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2766	2	32	9	Y	29	27	1			25
08	4495	X	2600	-0-	-1895	-0-	2566	2	34	9	Y	31	26	1			30

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
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									
05	2976	X	1927	-0-	-1049	-0-	55	1	1861	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	53	1	1713	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	53	1	1699	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	52	1	1663	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
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									
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	117	1	3948	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
06	4110	X	3558	-0-	-552	-0-	105	1	3390	2	Y	57	61	1			10
							63	9									
07	4247	X	3912	-0-	-335	-0-	116	1	3732	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	114	1	3689	2	Y	57	60	1			13
							63	9									

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
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									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3341	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	100	1	3232	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	99	1	3196	2	Y	22	23	1			5
							24	9									

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
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									
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	219	1	2630	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	203	1	2476	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
07	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	211	1	2486	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
08	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	215	1	2473	2	Y	41	39	1			7
							45	9									

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
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4332	2	24	9	Y	22					38
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3977	2	14	9	Y	13	26	1			25
05	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	4089	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4550	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4166	2	14	9	Y	13					17
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3707	2	7	9	Y	6					23

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
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									
05	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	120	1	4045	2	Y	61	58	1			12
							67	9									
06	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	119	1	3832	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
07	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	115	1	3718	2	Y	47	43	1			13
							52	9									
08	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	113	1	3658	2	Y	47	49	1			11
							52	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

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
05	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2882	2	23	9	Y	21	16	1			23
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2857	2	20	9	Y	18	15	1			26
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2853	2	13	9	Y	12	16	1			22
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2714	2	8	9	Y	7	16	1			13

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

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
05	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5814	2	42	9	Y	38	28	1			41
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5357	2	35	9	Y	32	27	1			46
07	6014	X	5262	-0-	-752	-0-	5240	2	22	9	Y	20	28	1			38
08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5584	2	13	9	Y	12	28	1			22

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

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-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	111	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	111	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	115	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	114	1	3680	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

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
05	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4370	2	51	9	Y	46	77	1			105
06	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4421	2	44	9	Y	40	73	1			72
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4879	2	45	9	Y	41	33	1			80
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	36	1			80

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

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
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6256	2	47	9	Y	43	60	1			89
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6002	2	39	9	Y	35	63	1			61
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6401	2	36	9	Y	33	28	1			66
*08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6509	2	32	9	Y	29	30	1			65

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
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									
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	97	1	3277	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	95	1	3076	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	100	1	3217	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	101	1	3247	2	Y	59	61	1			14
							65	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3974	2	50	9	Y	45	54	1			89
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4067	2	44	9	Y	40	64	1			65
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4589	2	45	9	Y	41	31	1			75
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			75

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4564	2	46	9	Y	42	85	1			107
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4304	2	45	9	Y	41	42	1			106
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	2	48	9	Y	44	45	1			105
08	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4384	2	41	9	Y	37	41	1			101

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14043	X	11747	-0-	-2296	-0-	11496	2	251	9	Y	228	179	0			76
06	13590	X	10348	-0-	-3242	-0-	10286	2	62	9	Y	56	91	0			41
07	14043	X	12105	-0-	-1938	-0-	11961	2	144	9	Y	131	73	0			99
08	12741	X	12171	-0-	-570	-0-	12047	2	124	9	Y	113	79	0			133

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6014	X	768	-0-	-5246	-0-	651	2	117	9	Y	106	98	0			35
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6019	2	61	9	Y	55	50	0			40
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6799	2	139	9	Y	126	71	0			95
08	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5850	2	124	9	Y	113	76	0			132

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9765	X	8797	-0-	-968	-0-	8574	2	223	9	N	203	359	1			110
06	9390	X	7932	-0-	-1458	-0-	7735	2	197	9	N	179					289
07	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	8613	2	189	9	N	172	354	1			107
08	9300	X	8864	-0-	-436	-0-	8648	2	216	9	N	196					303

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
03	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	95	1	1967	3	Y	-0-			-0-
04	1950	X	1895	-0-	-55	-0-	87	1	1808	3	Y	-0-			-0-
05	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	94	1	1878	3	Y	-0-			-0-
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	95	1	1948	3	Y	-0-			-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	173	1	3104	3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3476	-0-	376	376	194	1	3282	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	48	1	1006	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-			-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	3	Y	-0-			-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-			-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-			-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

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-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	483	-0-	-137	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	11	1	462	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3416	-0-	416	416	306	1	3110	2	Y	-0-					-0-
*07	2494	N	2078	-0-	-416	-0-	289	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3573	-0-	473	473	319	1	3254	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

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									
05	2201	N	176	-0-	-2025	-0-	4	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	47	1	1980	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	48	1	2099	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

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-
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	21	1	935	2	Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	17	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	180	-0-	-990	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
08	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

03	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2847	-0-	-573	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					85
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					85
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					85
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					85
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					85
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	973	3	8	9	N	7	49	1			43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

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
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	909	3	56	9	N	51					99
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	581	3	28	9	N	25					124
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	3	43	9	N	39					163
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	846	3	31	9	N	28	162	1			29

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	N	-0-					7
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	130	1	376	2	N	-0-					7
07	341	N	122	-0-	-219	-0-	27	1	95	2	N	-0-					7
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	7	1	26	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4638	-0-	-1662	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

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-
05	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	29	1	2900	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	26	1	2591	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	31	1	3069	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	28	1	2828	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

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-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	39	1	3850	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	28	1	2784	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	3	N	-0-					-0-
*08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	3	N	-0-					-0-

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
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
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	398	1	1623	2	N	-0-			20
06	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	400	1	1162	2	N	-0-			20
07	2325	X	739	-0-	-1586	-0-	164	1	575	2	N	-0-			20
08	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	59	1	232	2	N	-0-			20

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
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-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	524	1	4598	2	N	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	527	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1110	1	6935	2	N	-0-			-0-
*08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	678	1	4500	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	25	1	2482	3	N	-0-			-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	26	1	2618	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	23	1	2312	3	N	-0-			-0-

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
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-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	62	1	6198	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	20	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	45	1	4522	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	21	1	2098	3	N	-0-			-0-

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
03	4495	X	3708	-0-	-787	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	31	1	3051	3	N	-0-			-0-

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
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-
05	3100	N	3775	-0-	675	675	37	1	3738	3	N	-0-			-0-
06	2777	N	2102	-0-	-675	-0-	21	1	2081	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	1824	-0-	-749	-0-	18	1	1806	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	15	1	1521	3	N	-0-			-0-

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
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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-
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	36	1	3565	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	37	1	3666	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	2900	-0-	-2587	-0-	29	1	2871	3	N	-0-			-0-

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
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-
05	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	3210	1	28183	2	Y	-0-			-0-
06	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	3980	1	25585	2	Y	-0-			-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	2585	1	16151	2	Y	-0-			-0-
*08	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	3101	1	20587	2	Y	-0-			-0-

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
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-
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	2190	1	19225	2	Y	-0-			-0-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	2383	1	15320	2	Y	-0-			-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	1688	1	10546	2	Y	-0-			-0-
*08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2644	1	17550	2	Y	-0-			-0-

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
03	4371	X	2432	-0-	-1939	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	810	-0-	-3420	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	87	1	2585	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2541	-0-	-1272	-0-	57	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	1198	-0-	-2925	-0-	28	1	1170	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	94	1	9403	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	4998	-0-	-972	-0-	49	1	4949	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	3638	-0-	-2531	-0-	36	1	3602	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	54	1	5409	3	N	-0-			-0-

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
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-
05	6293	X	5225	-0-	-1068	-0-	534	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	754	1	4846	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5260	-0-	-1033	-0-	726	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	695	1	4613	2	N	-0-			-0-

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
03	3782	X	2614	-0-	-1168	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	94	1	2558	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	79	1	3412	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	882	-0-	-3861	-0-	11	1	871	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

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-
05	5890	X	4823	-0-	-1067	-0-	48	1	4775	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	4622	-0-	-838	-0-	46	1	4576	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4720	-0-	-674	-0-	47	1	4673	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	41	1	4129	3	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

03	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	1398	-0-	-3012	-0-	78	1	1320	2	N	-0-			-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	85	1	5843	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	3706	-0-	-1037	-0-	100	1	3606	2	N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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
05	6417	X	3826	-0-	-2591	-0-	65	1	3761	2	N	-0-			9
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	219	1	4743	2	N	-0-			9
07	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	132	1	3684	2	N	-0-			9
08	5022	X	2289	-0-	-2733	-0-	83	1	2206	2	N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
05	930	X	35	-0-	-895	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
06	900	X	37	-0-	-863	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
07	930	X	52	-0-	-878	-0-	7	1	45	2	N	-0-			-0-
08	899	X	113	-0-	-786	-0-	15	1	98	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	4679	-0-	-1411	-0-	261	1	4418	2	N	-0-			-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	97	1	6623	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5205	-0-	-1243	-0-	141	1	5064	2	N	-0-			-0-

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
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
05	6510	X	2514	-0-	-3996	-0-	43	1	2471	2	N	-0-			9
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	150	1	3250	2	N	-0-			9
07	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	83	1	2315	2	N	-0-			9
*08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	2	N	-0-			9

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
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-
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	214	1	1880	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	426	-0-	-2334	-0-	57	1	369	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	54	-0-	-2302	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	25	-0-	-2331	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-

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
03	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3439	-0-	-671	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	102	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	99	1	3280	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	83	1	2681	2	N	-0-			-0-

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
03	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	143	1	3618	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	96	1	3166	2	N	-0-			-0-
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	115	1	3702	2	N	-0-			-0-

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
03	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	2686	-0-	-2354	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	2960	-0-	-1090	-0-	62	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	77	1	3337	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	62	1	3071	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	84	1	4837	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1523	-0-	-937	-0-	67	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2429	-0-	-2500	-0-	88	1	2341	2	N	-0-			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-			1
04	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	2			N	-0-			1
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-			1
06	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	407	1	21004	2	N	-0-			1
07	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	440	1	19213	2	N	-0-			1
08	16709	X	6018	-0-	-10691	-0-	121	1	5897	2	N	-0-			1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

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
05	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	20	1	1180	2	N	-0-			4
06	480	X	392	-0-	-88	-0-	17	1	375	2	N	-0-			4
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			4
08	1209	X	832	-0-	-377	-0-	30	1	802	2	N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
05	123701	X	123701	-0-	-0-	-0-	123701	2			N	-0-			-0-
06	174243	X	174243	-0-	-0-	-0-	5655	1	168588	2	N	-0-			-0-
07	187092	X	187092	-0-	-0-	-0-	4216	1	182876	2	N	-0-			-0-
*08	172016	X	172016	-0-	-0-	-0-	4075	1	167941	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

03	125926	X	125926	-0-	-0-	-0-	125926	2			N	-0-			-0-
04	113693	X	113693	-0-	-0-	-0-	113693	2			N	-0-			-0-
05	110540	X	110540	-0-	-0-	-0-	110540	2			N	-0-			-0-
06	90825	X	90825	-0-	-0-	-0-	1727	1	89098	2	N	-0-			-0-
07	114947	X	114947	-0-	-0-	-0-	2574	1	112373	2	N	-0-			-0-
*08	102446	X	102446	-0-	-0-	-0-	2063	1	100383	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

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
05	5952	X	3215	-0-	-2737	-0-	55	1	3160	2	N	-0-			7
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	232	1	5033	2	N	-0-			7
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	145	1	4044	2	N	-0-			7
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

03	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-			1
04	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	29956	2			N	-0-			1
05	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-			1
06	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	854	1	25530	2	N	-0-			1
07	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	433	1	18998	2	N	-0-			1
*08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	345	1	14486	2	N	-0-			-0-

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
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
05	6386	X	4735	-0-	-1651	-0-	81	1	4654	2	N	-0-					10
06	6180	X	3371	-0-	-2809	-0-	149	1	3222	2	N	-0-					10
07	5983	X	3212	-0-	-2771	-0-	111	1	3101	2	N	-0-					10
*08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					10

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
03	107305	X	107305	-0-	-0-	-0-	107305	2			N	-0-					1
04	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	95973	2			N	-0-					1
05	91434	X	91434	-0-	-0-	-0-	91434	2			N	-0-					1
06	74339	X	74339	-0-	-0-	-0-	1414	1	72925	2	N	-0-					1
07	89233	X	89233	-0-	-0-	-0-	1998	1	87235	2	N	-0-					1
*08	74329	X	74329	-0-	-0-	-0-	1496	1	72833	2	N	-0-					1

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
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
05	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	8515	2			N	-0-					1
06	9210	X	7648	-0-	-1562	-0-	205	1	7435	2	N	7					8
							8	9									
07	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	191	1	8324	2	N	-0-					8
08	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	191	1	7355	2	N	-0-					8

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
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	119472	X	119472	-0-	-0-	-0-	119472	2			N	-0-					-0-
06	147120	X	147120	-0-	-0-	-0-	4775	1	142345	2	N	-0-					-0-
07	160498	X	160498	-0-	-0-	-0-	3617	1	156881	2	N	-0-					-0-
*08	150991	X	150991	-0-	-0-	-0-	3577	1	147414	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	10602	X	7949	-0-	-2653	-0-	813	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7483	-0-	-2777	-0-	1007	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	1043	1	6513	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	6401	-0-	-3209	-0-	838	1	5563	2	N	-0-					-0-

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
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					11
04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					11
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					11
06	3750	X	3524	-0-	-226	-0-	125	1	3399	2	N	-0-					11
07	6851	X	4813	-0-	-2038	-0-	109	1	4704	2	N	-0-					11
08	6851	X	1346	-0-	-5505	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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-
05	6169	X	3795	-0-	-2374	-0-	388	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4577	-0-	-1393	-0-	616	1	3961	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4420	-0-	-1749	-0-	610	1	3810	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	3049	-0-	-2779	-0-	399	1	2650	2	N	-0-			-0-

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
03	9424	X	5409	-0-	-4015	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
06	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	252	1	7506	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	148	1	6441	2	N	-0-			-0-
*08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	181	1	7441	2	N	-0-			-0-

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
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	2028	-0-	-3672	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	2245	-0-	-2808	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	85	1	3957	2	N	-0-			-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	128	1	5581	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	72	1	3533	2	N	-0-			-0-

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
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
05	32302	X	26540	-0-	-5762	-0-	453	1	26087	2	N	-0-			15
06	31260	X	28700	-0-	-2560	-0-	1266	1	27434	2	N	-0-			15
07	32302	X	21301	-0-	-11001	-0-	738	1	20563	2	N	-0-			15
08	31899	X	17080	-0-	-14819	-0-	622	1	16458	2	N	-0-			15

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
03	8711	X	6500	-0-	-2211	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	6076	-0-	-2054	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	5575	-0-	-2454	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	307	1	9152	2	N	-0-			-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	194	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	120	1	4944	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	399095	X	399095	-0-	-0-	-0-	399095	1			N	-0-			-0-
*06	185343	X	185343	-0-	-0-	-0-	185343	2			N	-0-			-0-
*07	564464	X	564464	-0-	-0-	-0-	564464	2			N	-0-			-0-
*08	408970	X	408970	-0-	-0-	-0-	408970	2			N	-0-			-0-

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	503017	X	503017	-0-	-0-	-0-	503017	2			N	-0-					-0-
04	455580	X	453147	-0-	-2433	-0-	453147	2			N	-0-					-0-
05	470766	X	422893	-0-	-47873	-0-	422893	1			N	-0-					-0-
*06	455580	X	272051	-0-	-183529	-0-	272051	2			N	-0-					-0-
*07	451971	X	451971	-0-	-0-	-0-	451971	2			N	-0-					-0-
*08	339835	X	339835	-0-	-0-	-0-	339835	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	731600	X	727516	-0-	-4084	-0-	727516	2			N	-0-					-0-
04	966112	X	966112	-0-	-0-	-0-	966112	2			N	-0-					-0-
05	885871	X	885871	-0-	-0-	-0-	885871	1			N	-0-					-0-
06	708000	X	597021	-0-	-110979	-0-	597021	2			N	-0-					-0-
*07	863509	X	863509	-0-	-0-	-0-	863509	2			N	-0-					-0-
*08	827581	X	827581	-0-	-0-	-0-	827581	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

03	DELQ PR		247864	-0-	247864	386542	247864	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		303167	-0-	303167	689709	303167	2			N	-0-					-0-
05	971221	X	281512	-0-	-689709	-0-	281512	2			N	-0-					-0-
06	342000	X	194982	-0-	-147018	-0-	194982	2			N	-0-					-0-
07	353400	X	258958	-0-	-94442	-0-	258958	2			N	-0-					-0-
08	313286	X	232067	-0-	-81219	-0-	232067	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2HB RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	1458	3			N	-0-					102
05	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	3			N	-0-					102
06	1890	N	1560	-0-	-330	-0-	1532	3	28	9	N	25					127
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3					130
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1685	3	10	9	N	9					139

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	8852	-0-	-200	-0-	8820	3	32	9	Y	29	34	1			16
04	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	7866	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	9176	X	6068	-0-	-3108	-0-	6025	3	43	9	Y	39	31	1			25
06	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8318	3	46	9	Y	42	51	1			16
*07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9100	3	75	9	Y	68	59	1			25
08	8866	X	8861	-0-	-5	-0-	8819	3	42	9	Y	38	51	1			12

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
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	20	1			13
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1415	3	67	9	Y	61	60	1			14
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	32	26	1			20
06	1620	N	233	-0-	-1387	-0-	207	3	26	9	Y	24	35	1			9
07	1519	N	317	-0-	-1202	-0-	314	3	3	9	Y	3	11	1			1
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	520	3	81	9	Y	74	51	1			24

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
03	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5142	-0-	-198	-0-	5142	3			Y	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4901	-0-	-1144	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

03	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	8028	3	14	9	Y	13	23	1			22
04	9480	X	7117	-0-	-2363	-0-	7117	3			Y	-0-					22
05	9796	X	6754	-0-	-3042	-0-	6753	3	1	9	Y	1					23
06	8280	X	7475	-0-	-805	-0-	7475	3			Y	-0-	14	1			9
07	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7750	3	1	9	Y	1					10
08	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	7616	3			Y	-0-	7	1			3

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

03	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6140	3	9	9	Y	8	21	1			16
04	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	5785	3	3	9	Y	3					19
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5923	3	10	9	Y	9					28
06	5970	X	5515	-0-	-455	-0-	5507	3	8	9	Y	7	18	1			17
07	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5797	3	8	9	Y	7					24
08	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	5912	3	8	9	Y	7	18	1			13

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

03	65429	X	65429	-0-	-0-	-0-	65420	3	9	9	N	8					202
04	59220	X	59220	-0-	-0-	-0-	59189	3	31	9	N	28					230
05	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	57141	3	21	9	N	19	177	1			72
06	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	54623	3	36	9	N	33					105
*07	52667	X	52667	-0-	-0-	-0-	52624	3	43	9	N	39					144
*08	50149	X	50149	-0-	-0-	-0-	50107	3	42	9	N	38					182

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVALON TX OPERATING, LLC 037888
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	315	1	6713	3	Y	-0-			-0-
06	8250	X	7605	-0-	-645	-0-	343	1	7262	3	Y	-0-			-0-
*07	8525	X	7262	-0-	-1263	-0-	336	1	6926	3	Y	-0-			-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-			-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-			-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-
*08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

03	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-			-0-
04	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6500	2			Y	-0-			-0-
05	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	1	1	6400	2	Y	-0-			-0-
06	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	1	1	5876	2	Y	-0-			-0-
*07	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	3	1	6401	2	Y	-0-			-0-
08	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	2	1	6354	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

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-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1177	1	8088	2	Y	-0-			-0-
06	7860	X	6799	-0-	-1061	-0-	1040	1	5759	2	Y	-0-			-0-
07	9083	X	8248	-0-	-835	-0-	1224	1	7024	2	Y	-0-			-0-
08	9083	X	7104	-0-	-1979	-0-	1124	1	5980	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

03	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	5028	-0-	-2112	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6090	-0-	-1050	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	3132	-0-	-3905	-0-	3132	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

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-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	754	1	5627	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	4644	-0-	-1446	-0-	707	1	3937	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	751	1	4456	2	Y	-0-			-0-
08	7626	X	4815	-0-	-2811	-0-	762	1	4053	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

03	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	34629	2			N	-0-			-0-
05	31589	X	29561	-0-	-2028	-0-	29561	2			N	-0-			-0-
06	30570	X	23897	-0-	-6673	-0-	23897	2			N	-0-			-0-
07	31589	X	23213	-0-	-8376	-0-	23213	2			N	-0-			-0-
08	31589	X	15815	-0-	-15774	-0-	15815	2			N	-0-			-0-

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
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	620	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3572	-0-	-1198	-0-	549	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3551	-0-	-1688	-0-	525	1	3026	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3623	-0-	-1616	-0-	559	1	3064	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1027	1	7817	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6942	-0-	-978	-0-	1052	1	5890	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	6971	-0-	-2081	-0-	1035	1	5936	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	6581	-0-	-2471	-0-	1039	1	5542	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1170	1	8575	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8070	-0-	-750	-0-	1229	1	6841	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	8215	-0-	-2325	-0-	1221	1	6994	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	7539	-0-	-3001	-0-	1190	1	6349	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	937	1	6628	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6008	-0-	-772	-0-	924	1	5084	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	930	1	5323	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	1012	1	5460	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37541	X	32431	-0-	-5110	-0-	32431	3			Y	-0-					23
04	36330	X	31506	-0-	-4824	-0-	31506	3			Y	-0-					23
05	37448	X	30921	-0-	-6527	-0-	30921	3			Y	-0-					23
06	33300	X	28046	-0-	-5254	-0-	28046	3			Y	-0-					23
07	32953	X	28758	-0-	-4195	-0-	28758	3			Y	-0-					23
08	32550	X	28016	-0-	-4534	-0-	28016	3			Y	-0-	13	1			10

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	23961	-0-	-9643	-0-	23961	3			Y	-0-					28
04	25770	X	24515	-0-	-1255	-0-	24515	3			Y	-0-					28
05	26629	X	23168	-0-	-3461	-0-	23168	3			Y	-0-					28
06	24750	X	22915	-0-	-1835	-0-	22915	3			Y	-0-					28
07	25327	X	24617	-0-	-710	-0-	24617	3			Y	-0-					28
08	25327	X	22355	-0-	-2972	-0-	22355	3			Y	-0-	16	1			12

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
03	30442	X	25590	-0-	-4852	-0-	25590	3			Y	-0-					25
04	29460	X	23973	-0-	-5487	-0-	23973	3			Y	-0-					25
05	29419	X	23286	-0-	-6133	-0-	23286	3			Y	-0-					25
06	25830	X	21364	-0-	-4466	-0-	21364	3			Y	-0-					25
07	25575	X	23509	-0-	-2066	-0-	23509	3			Y	-0-					25
08	25575	X	21845	-0-	-3730	-0-	21845	3			Y	-0-	15	1			10

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

03	46810	X	45945	-0-	-865	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	38497	-0-	-19163	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	32686	-0-	-26896	-0-	32686	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	6694	-0-	-50966	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	1019	-0-	-51960	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	28742	-0-	-17200	-0-	28742	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

03	58342	X	48550	-0-	-9792	-0-	48550	3			N	-0-					5
04	56460	X	49058	-0-	-7402	-0-	49058	3			N	-0-					5
05	56234	X	50691	-0-	-5543	-0-	50691	3			N	-0-					5
06	52860	X	50361	-0-	-2499	-0-	50361	3			N	-0-					5
07	52111	X	47014	-0-	-5097	-0-	47014	3			N	-0-					5
08	50685	X	45245	-0-	-5440	-0-	45245	3			N	-0-	3	1			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	111011	X	93262	-0-	-17749	-0-	93262	3			Y	-0-					-0-
04	102750	X	32318	-0-	-70432	-0-	32318	3			Y	-0-					-0-
05	99727	X	50453	-0-	-49274	-0-	50453	3			Y	-0-					-0-
06	90240	X	46350	-0-	-43890	-0-	46350	3			Y	-0-					-0-
07	137432	X	137432	-0-	-0-	-0-	137432	3			Y	-0-					-0-
*08	101005	X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

03	75764	X	62835	-0-	-12929	-0-	62835	3			Y	-0-					5
04	71310	X	62192	-0-	-9118	-0-	62192	3			Y	-0-					5
05	71827	X	61454	-0-	-10373	-0-	61454	3			Y	-0-					5
06	67860	X	54408	-0-	-13452	-0-	54408	3			Y	-0-					5
07	66402	X	56685	-0-	-9717	-0-	56685	3			Y	-0-					5
08	64263	X	54705	-0-	-9558	-0-	54705	3			Y	-0-	3	1			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

03	99014	X	84346	-0-	-14668	-0-	84346	3			Y	-0-					5
04	95820	X	81261	-0-	-14559	-0-	81261	3			Y	-0-					5
05	95046	X	79683	-0-	-15363	-0-	79683	3			Y	-0-					5
06	88440	X	71622	-0-	-16818	-0-	71622	3			Y	-0-					5
07	89776	X	79180	-0-	-10596	-0-	79180	3			Y	-0-					5
08	84351	X	75157	-0-	-9194	-0-	75157	3			Y	-0-	3	1			2

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
03	111321	X	95180	-0-	-16141	-0-	95180	3			Y	-0-					5
04	107730	X	91910	-0-	-15820	-0-	91910	3			Y	-0-					5
05	105214	X	92535	-0-	-12679	-0-	92535	3			Y	-0-					5
06	98880	X	80767	-0-	-18113	-0-	80767	3			Y	-0-					5
07	99820	X	87356	-0-	-12464	-0-	87356	3			Y	-0-					5
08	95170	X	84054	-0-	-11116	-0-	84054	3			Y	-0-	3	1			2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

03	126852	X	109626	-0-	-17226	-0-	109626	3			Y	-0-					5
04	120540	X	108857	-0-	-11683	-0-	108857	3			Y	-0-					5
05	121954	X	107758	-0-	-14196	-0-	107758	3			Y	-0-					5
06	115950	X	91230	-0-	-24720	-0-	91230	3			Y	-0-					5
07	117335	X	97702	-0-	-19633	-0-	97702	3			Y	-0-					5
08	112499	X	90950	-0-	-21549	-0-	90950	3			Y	-0-	3	1			2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

03	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	60087	3			Y	-0-					-0-
04	48000	X	20669	-0-	-27331	-0-	20669	3			Y	-0-					-0-
05	58742	X	58742	-0-	-0-	-0-	58742	3			Y	-0-					-0-
06	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	3			Y	-0-					-0-
07	60078	X	46074	-0-	-14004	-0-	46074	3			Y	-0-					-0-
08	60078	X	38623	-0-	-21455	-0-	38623	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

03	267344	X	144608	-0-	-122736	-0-	144608	3			N	-0-					-0-
04	258720	X	206948	-0-	-51772	-0-	206948	3			N	-0-					-0-
05	248155	X	196791	-0-	-51364	-0-	196791	3			N	-0-					-0-
06	240150	X	186926	-0-	-53224	-0-	186926	3			N	-0-					-0-
07	213838	X	173943	-0-	-39895	-0-	173943	3			N	-0-					-0-
08	213838	X	175148	-0-	-38690	-0-	175148	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

03	386300	X	386300	-0-	-0-	-0-	386300	3			N	-0-					-0-
04	386400	X	366924	-0-	-19476	-0-	366924	3			N	-0-					-0-
05	399280	X	359065	-0-	-40215	-0-	359065	3			N	-0-					-0-
06	386400	X	333574	-0-	-52826	-0-	333574	3			N	-0-					-0-
07	399280	X	368527	-0-	-30753	-0-	368527	3			N	-0-					-0-
08	386291	X	254641	-0-	-131650	-0-	254641	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

03	399063	X	232492	-0-	-166571	-0-	232492	3			N	-0-					-0-
04	362730	X	200013	-0-	-162717	-0-	200013	3			N	-0-					-0-
05	343015	X	179269	-0-	-163746	-0-	179269	3			N	-0-					-0-
06	299670	X	64887	-0-	-234783	-0-	64887	3			N	-0-					-0-
07	277202	X	133847	-0-	-143355	-0-	133847	3			N	-0-					-0-
08	232500	X	76444	-0-	-156056	-0-	76444	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

03	329375	X	273626	-0-	-55749	-0-	273626	2			Y	-0-					-0-
04	318750	X	240321	-0-	-78429	-0-	240321	2			Y	-0-					-0-
05	316231	X	227859	-0-	-88372	-0-	227859	2			Y	-0-					-0-
06	298980	X	216986	-0-	-81994	-0-	216986	2			Y	-0-					-0-
07	273637	X	217361	-0-	-56276	-0-	217361	2			Y	-0-					-0-
08	273637	X	210079	-0-	-63558	-0-	210079	2			Y	-0-					-0-

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
03	470518	X	343577	-0-	-126941	-0-	343577	2			Y	-0-					-0-
04	391710	X	276563	-0-	-115147	-0-	276563	2			Y	-0-					-0-
05	380990	X	298215	-0-	-82775	-0-	298215	2			Y	-0-					-0-
06	361020	X	265705	-0-	-95315	-0-	265705	2			Y	-0-					-0-
07	358081	X	268953	-0-	-89128	-0-	268953	2			Y	-0-					-0-
08	343573	X	245159	-0-	-98414	-0-	245159	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	457870	X	451851	-0-	-6019	-0-	451851	2			Y	-0-					-0-
04	443100	X	423591	-0-	-19509	-0-	423591	2			Y	-0-					-0-
05	437134	X	437134	-0-	-0-	-0-	437134	2			Y	-0-					-0-
06	437280	X	393467	-0-	-43813	-0-	393467	2			Y	-0-					-0-
07	451856	X	393338	-0-	-58518	-0-	393338	2			Y	-0-					-0-
08	451856	X	371593	-0-	-80263	-0-	371593	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

03	425785	X	361821	-0-	-63964	-0-	361821	2			Y	-0-					-0-
04	412050	X	314176	-0-	-97874	-0-	314176	2			Y	-0-					-0-
05	396521	X	309023	-0-	-87498	-0-	309023	2			Y	-0-					-0-
06	383730	X	271895	-0-	-111835	-0-	271895	2			Y	-0-					-0-
07	386260	X	268960	-0-	-117300	-0-	268960	2			Y	-0-					-0-
08	361832	X	250563	-0-	-111269	-0-	250563	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

03	346673	X	278645	-0-	-68028	-0-	278645	2			Y	-0-					-0-
04	293910	X	252478	-0-	-41432	-0-	252478	2			Y	-0-					-0-
05	298468	X	238933	-0-	-59535	-0-	238933	2			Y	-0-					-0-
06	288840	X	226269	-0-	-62571	-0-	226269	2			Y	-0-					-0-
07	287711	X	231531	-0-	-56180	-0-	231531	2			Y	-0-					-0-
08	278659	X	228082	-0-	-50577	-0-	228082	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

03	224502	X	169439	-0-	-55063	-0-	169439	3			N	-0-					-0-
04	192480	X	60506	-0-	-131974	-0-	60506	3			N	-0-					-0-
05	194246	X	175942	-0-	-18304	-0-	175942	3			N	-0-					-0-
06	183870	X	170792	-0-	-13078	-0-	170792	3			N	-0-					-0-
07	169446	X	157433	-0-	-12013	-0-	157433	3			N	-0-					-0-
08	175956	X	143461	-0-	-32495	-0-	143461	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

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
05	48050	X	43221	-0-	-4829	-0-	43067	3	154	9	N	140					235
06	45240	X	39333	-0-	-5907	-0-	39333	3			N	-0-					235
07	44516	X	40422	-0-	-4094	-0-	40422	3			N	-0-					235
08	43493	X	39199	-0-	-4294	-0-	39199	3			N	-0-	136	1	1	5	98

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
03	317223	X	267888	-0-	-49335	-0-	267888	3			N	-0-					-0-
04	287370	X	243186	-0-	-44184	-0-	243186	3			N	-0-					-0-
05	296949	X	244182	-0-	-52767	-0-	244182	3			N	-0-					-0-
06	277140	X	217518	-0-	-59622	-0-	217518	3			N	-0-					-0-
07	267902	X	221662	-0-	-46240	-0-	221662	3			N	-0-					-0-
08	267902	X	196816	-0-	-71086	-0-	196816	3			N	-0-					-0-

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
03	497031	X	497031	-0-	-0-	-0-	497031	2			N	-0-					-0-
04	739003	X	739003	-0-	-0-	-0-	739003	2			N	-0-					-0-
05	749611	X	749611	-0-	-0-	-0-	749611	2			N	-0-					-0-
06	700752	X	700752	-0-	-0-	-0-	700752	2			N	-0-					-0-
07	359174	X	359174	-0-	-0-	-0-	359174	2			N	-0-					-0-
*08	694241	X	694241	-0-	-0-	-0-	694241	2			N	-0-					-0-

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
03	421786	X	259708	-0-	-162078	-0-	259708	2			N	-0-					-0-
04	397860	X	222366	-0-	-175494	-0-	222366	2			N	-0-					-0-
05	335358	X	199947	-0-	-135411	-0-	199947	2			N	-0-					-0-
06	321030	X	168195	-0-	-152835	-0-	168195	2			N	-0-					-0-
07	295058	X	149543	-0-	-145515	-0-	149543	2			N	-0-					-0-
08	259718	X	130147	-0-	-129571	-0-	130147	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	344627	X	267588	-0-	-77039	-0-	267588	2			N	-0-					-0-
04	333510	X	240489	-0-	-93021	-0-	240489	2			N	-0-					-0-
05	311798	X	249634	-0-	-62164	-0-	249634	2			N	-0-					-0-
06	291690	X	229263	-0-	-62427	-0-	229263	2			N	-0-					-0-
07	267592	X	217676	-0-	-49916	-0-	217676	2			N	-0-					-0-
08	267592	X	202913	-0-	-64679	-0-	202913	2			N	-0-					-0-

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
03	820941	X	820941	-0-	-0-	-0-	820941	2			N	-0-					-0-
04	795668	X	795668	-0-	-0-	-0-	795668	2			N	-0-					-0-
05	726906	X	726906	-0-	-0-	-0-	726906	2			N	-0-					-0-
06	654725	X	654725	-0-	-0-	-0-	654725	2			N	-0-					-0-
07	671109	X	671109	-0-	-0-	-0-	671109	2			N	-0-					-0-
*08	389672	X	389672	-0-	-0-	-0-	389672	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	412889	X	330753	-0-	-82136	-0-	330753	2			N	-0-					-0-
04	399570	X	266877	-0-	-132693	-0-	266877	2			N	-0-					-0-
05	412889	X	221406	-0-	-191483	-0-	221406	2			N	-0-					-0-
06	399570	X	195518	-0-	-204052	-0-	195518	2			N	-0-					-0-
07	187105	X	187105	-0-	-0-	-0-	187105	2			N	-0-					-0-
*08	151479	X	151479	-0-	-0-	-0-	151479	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	320908	X	320908	-0-	-0-	-0-	320908	2			N	-0-					-0-
04	293592	X	293592	-0-	-0-	-0-	293592	2			N	-0-					-0-
05	281201	X	275546	-0-	-5655	-0-	275546	2			N	-0-					-0-
06	272130	X	258100	-0-	-14030	-0-	258100	2			N	-0-					-0-
07	281201	X	245387	-0-	-35814	-0-	245387	2			N	-0-					-0-
08	281201	X	227466	-0-	-53735	-0-	227466	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

03	316448	X	259758	-0-	-56690	-0-	259758	2			N	-0-					-0-
04	306240	X	243379	-0-	-62861	-0-	243379	2			N	-0-					-0-
05	316448	X	206678	-0-	-109770	-0-	206678	2			N	-0-					-0-
06	290100	X	208480	-0-	-81620	-0-	208480	2			N	-0-					-0-
07	280581	X	186897	-0-	-93684	-0-	186897	2			N	-0-					-0-
08	259749	X	173497	-0-	-86252	-0-	173497	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

03	324748	X	324748	-0-	-0-	-0-	324748	2			N	-0-					-0-
04	572195	X	572195	-0-	-0-	-0-	572195	2			N	-0-					-0-
05	677425	X	677425	-0-	-0-	-0-	677425	2			N	-0-					-0-
06	620267	X	620267	-0-	-0-	-0-	620267	2			N	-0-					-0-
07	656917	X	656917	-0-	-0-	-0-	656917	2			N	-0-					-0-
*08	663590	X	663590	-0-	-0-	-0-	663590	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

03	946633	X	946633	-0-	-0-	-0-	946633	2			N	-0-					-0-
04	896451	X	896451	-0-	-0-	-0-	896451	2			N	-0-					-0-
05	801030	X	801030	-0-	-0-	-0-	801030	2			N	-0-					-0-
06	774010	X	774010	-0-	-0-	-0-	774010	2			N	-0-					-0-
07	798845	X	798845	-0-	-0-	-0-	798845	2			N	-0-					-0-
*08	597861	X	597861	-0-	-0-	-0-	597861	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308729	X	288221	-0-	-20508	-0-	288221	2			N	-0-					-0-
04	425642	X	425642	-0-	-0-	-0-	425642	2			N	-0-					-0-
05	350466	X	350466	-0-	-0-	-0-	350466	2			N	-0-					-0-
06	298770	X	223958	-0-	-74812	-0-	223958	2			N	-0-					-0-
07	565281	X	565281	-0-	-0-	-0-	565281	2			N	-0-					-0-
08	308729	X	295549	-0-	-13180	-0-	295549	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

03	939744	X	939744	-0-	-0-	-0-	939744	2			N	-0-					-0-
04	870252	X	870252	-0-	-0-	-0-	870252	2			N	-0-					-0-
05	894447	X	894447	-0-	-0-	-0-	894447	2			N	-0-					-0-
06	811782	X	811782	-0-	-0-	-0-	811782	2			N	-0-					-0-
07	608516	X	608516	-0-	-0-	-0-	608516	2			N	-0-					-0-
*08	480768	X	480768	-0-	-0-	-0-	480768	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

03	467704	X	467704	-0-	-0-	-0-	467704	2			N	-0-					-0-
04	430547	X	430547	-0-	-0-	-0-	430547	2			N	-0-					-0-
05	425396	X	425396	-0-	-0-	-0-	425396	2			N	-0-					-0-
06	392994	X	392994	-0-	-0-	-0-	392994	2			N	-0-					-0-
07	363858	X	363858	-0-	-0-	-0-	363858	2			N	-0-					-0-
*08	286443	X	286443	-0-	-0-	-0-	286443	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

03	475389	X	475389	-0-	-0-	-0-	475389	2			N	-0-					-0-
04	600604	X	600604	-0-	-0-	-0-	600604	2			N	-0-					-0-
05	558513	X	558513	-0-	-0-	-0-	558513	2			N	-0-					-0-
06	447574	X	447574	-0-	-0-	-0-	447574	2			N	-0-					-0-
07	522076	X	522076	-0-	-0-	-0-	522076	2			N	-0-					-0-
*08	480980	X	480980	-0-	-0-	-0-	480980	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

03	465730	X	465730	-0-	-0-	-0-	465730	2			N	-0-					-0-
04	469516	X	469516	-0-	-0-	-0-	469516	2			N	-0-					-0-
05	484376	X	484376	-0-	-0-	-0-	484376	2			N	-0-					-0-
06	445691	X	445691	-0-	-0-	-0-	445691	2			N	-0-					-0-
07	432210	X	432210	-0-	-0-	-0-	432210	2			N	-0-					-0-
*08	271825	X	271825	-0-	-0-	-0-	271825	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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

03	SHUT IN		304533	-0-	304533	304533	304533	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		443647	-0-	443647	748180	443647	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		428138	-0-	428138	1176318	428138	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		405447	-0-	405447	1581765	405447	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		391471	-0-	391471	1973236	391471	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		272322	-0-	272322	2245558	272322	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

03	354826	X	340057	-0-	-14769	-0-	340057	2			N	-0-					-0-
04	519413	X	519413	-0-	-0-	-0-	519413	2			N	-0-					-0-
05	525402	X	525402	-0-	-0-	-0-	525402	2			N	-0-					-0-
06	543057	X	543057	-0-	-0-	-0-	543057	2			N	-0-					-0-
07	538458	X	538458	-0-	-0-	-0-	538458	2			N	-0-					-0-
*08	512284	X	512284	-0-	-0-	-0-	512284	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

03	538193	X	538193	-0-	-0-	-0-	538193	2			N	-0-					-0-
04	472739	X	472739	-0-	-0-	-0-	472739	2			N	-0-					-0-
05	411757	X	411757	-0-	-0-	-0-	411757	2			N	-0-					-0-
06	285120	X	103756	-0-	-181364	-0-	103756	2			N	-0-					-0-
07	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
08	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

03	1286563	X	1286563	-0-	-0-	-0-	1286563	2			N	-0-					-0-
04	1255465	X	1255465	-0-	-0-	-0-	1255465	2			N	-0-					-0-
05	1305592	X	1305592	-0-	-0-	-0-	1305592	2			N	-0-					-0-
06	1178900	X	1178900	-0-	-0-	-0-	1178900	2			N	-0-					-0-
07	1159493	X	1159493	-0-	-0-	-0-	1159493	2			N	-0-					-0-
*08	1036763	X	1036763	-0-	-0-	-0-	1036763	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

03	1340714	X	1340714	-0-	-0-	-0-	1340714	2			N	-0-					-0-
04	1371179	X	1371179	-0-	-0-	-0-	1371179	2			N	-0-					-0-
05	1423961	X	1423961	-0-	-0-	-0-	1423961	2			N	-0-					-0-
06	851466	X	851466	-0-	-0-	-0-	851466	2			N	-0-					-0-
07	1306411	X	1306411	-0-	-0-	-0-	1306411	2			N	-0-					-0-
*08	1091452	X	1091452	-0-	-0-	-0-	1091452	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

03	908078	X	908078	-0-	-0-	-0-	908078	2			N	-0-					-0-
04	1191575	X	1191575	-0-	-0-	-0-	1191575	2			N	-0-					-0-
05	1303973	X	1303973	-0-	-0-	-0-	1303973	2			N	-0-					-0-
06	1161124	X	1161124	-0-	-0-	-0-	1161124	2			N	-0-					-0-
07	1369792	X	1369792	-0-	-0-	-0-	1369792	2			N	-0-					-0-
*08	805960	X	805960	-0-	-0-	-0-	805960	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

03	2166035	X	984859	-0-	-1181176	-0-	984859	2			N	-0-					-0-
04	932336	X	932336	-0-	-0-	-0-	932336	2			N	-0-					-0-
05	1031212	X	1031212	-0-	-0-	-0-	1031212	2			N	-0-					-0-
06	345705	X	345705	-0-	-0-	-0-	345705	2			N	-0-					-0-
07	1024071	X	1024071	-0-	-0-	-0-	1024071	2			N	-0-					-0-
*08	672815	X	672815	-0-	-0-	-0-	672815	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

03	140011	X	-0-	-0-	-140011	-0-					N	-0-					-0-
04	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-					N	-0-					-0-
05	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
06	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-					N	-0-					-0-
07	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
08	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

03	0		45424	-0-	45424	45424	45424	2			N	-0-					-0-
04	0		460788	-0-	460788	506212	460788	2			N	-0-					-0-
05	1085409	X	579197	-0-	-506212	-0-	579197	2			N	-0-					-0-
06	588983	X	588983	-0-	-0-	-0-	588983	2			N	-0-					-0-
07	650720	X	650720	-0-	-0-	-0-	650720	2			N	-0-					-0-
*08	628724	X	628724	-0-	-0-	-0-	628724	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					10
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					10
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					10
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					10
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					10
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

03	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	6650	2			N	-0-					3
04	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	5840	2			N	-0-					3
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					3
07	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5727	2	2	9	N	2					5
08	7843	X	3992	-0-	-3851	-0-	3986	2	6	9	N	5					10

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

03	14B2	EXT	145	-0-	145	570	145	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	165	-0-	165	735	165	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	107	-0-	107	842	107	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	881	39	3			N	-0-					-0-
07	985	X	104	-0-	-881	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1882	-0-	-1448	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1056	-0-	-2274	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	691	-0-	-2750	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1362	-0-	-1397	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

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
03	5797	X	635	-0-	-5162	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4692	-0-	-1105	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

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
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1417	-0-	-503	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

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
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
*08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7886	-0-	-949	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7665	-0-	-1170	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	7368	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

03	8897	X	6179	-0-	-2718	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6319	-0-	-701	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7971	-0-	-1112	-0-	7971	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

03	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7064	-0-	-1156	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	2575	-0-	-5735	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7806	-0-	-781	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

03	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5581	-0-	-1259	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5936	-0-	-1039	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6475	-0-	-717	-0-	6475	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

03	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9518	-0-	-832	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	8128	-0-	-2257	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	5877	-0-	-4053	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	5491	-0-	-4677	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	4963	-0-	-5174	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4747	-0-	-771	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
*08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	401	-0-	-4001	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	170	-0-	-5813	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
05	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	19743	3			N	-0-					-0-
06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3			N	-0-					-0-
07	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
*08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6063	-0-	-1687	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5851	-0-	-959	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5845	-0-	-215	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-

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
03	8866	X	6732	-0-	-2134	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6019	-0-	-2103	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5285	-0-	-2215	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

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
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
04	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
05	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3			N	-0-					-0-
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
*08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-

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
03	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	3			N	-0-					-0-
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
05	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3			N	-0-					-0-
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
*08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5484	-0-	-778	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3945	-0-	-1815	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
*08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-

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
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-

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
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	3			N	-0-					-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
*08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-

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
03	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	5313	3			Y	-0-					-0-

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
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7213	-0-	-661	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6796	-0-	-734	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6847	-0-	-934	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6752	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	92	-0-	-3225	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
05	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
06	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
07	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11363	-0-	-2339	-0-	11363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8361	-0-	-877	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7971	-0-	-729	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7782	-0-	-438	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7474	-0-	-1020	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7444	-0-	-926	-0-	7444	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

03	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

03	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7459	-0-	-761	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					-0-
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

03	11656	X	10024	-0-	-1632	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	9429	-0-	-1341	-0-	9429	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10076	-0-	-898	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			Y	-0-					-0-
07	10571	X	7927	-0-	-2644	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	8049	-0-	-2026	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

03	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

03	8680	X	7244	-0-	-1436	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7007	-0-	-583	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	3773	-0-	-4070	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
*08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	10012	-0-	-683	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9258	-0-	-972	-0-	9258	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9768	-0-	-372	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
07	10354	X	9743	-0-	-611	-0-	9743	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	9591	3			Y	-0-					-0-

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
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5345	-0-	-1351	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
*08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					-0-

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
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5441	-0-	-356	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5280	-0-	-330	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-

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
03	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5340	-0-	-360	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5456	-0-	-94	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

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
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7345	-0-	-436	-0-	7345	3			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6530	-0-	-1251	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6563	-0-	-1435	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5907	-0-	-1833	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5936	-0-	-636	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	9880	-0-	-1807	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9249	-0-	-1821	-0-	9249	3			Y	-0-					-0-
05	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	9939	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	8681	-0-	-2231	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8440	-0-	-1511	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

03	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	9351	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
05	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9029	-0-	-601	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9215	-0-	-705	-0-	9215	3			Y	-0-					-0-
08	9920	X	9865	-0-	-55	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

03	9641	X	8757	-0-	-884	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8437	-0-	-1049	-0-	8437	3			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7997	-0-	-1183	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	8149	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

03	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	3			Y	-0-					-0-
04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-
05	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13164	-0-	-2346	-0-	13164	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	12424	-0-	-3975	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
08	16399	X	12116	-0-	-4283	-0-	12116	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

03	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6739	-0-	-50	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

03	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	10733	3			Y	-0-					-0-
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9223	-0-	-1367	-0-	9223	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	9288	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	8871	-0-	-2537	-0-	8871	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10252	-0-	-818	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
05	11098	X	10366	-0-	-732	-0-	10366	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9787	-0-	-923	-0-	9787	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9675	-0-	-1299	-0-	9675	3			Y	-0-					-0-
08	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4813	-0-	-1046	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4579	-0-	-881	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10039	-0-	-1586	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	9636	-0-	-1404	-0-	9636	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	9634	-0-	-1557	-0-	9634	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	8465	-0-	-1975	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8544	-0-	-2058	-0-	8544	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9228	-0-	-816	-0-	9228	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	4820	-0-	-2590	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	5746	-0-	-1911	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	5118	-0-	-2292	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
*08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			Y	-0-					-0-

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
03	16306	X	14969	-0-	-1337	-0-	14969	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	12766	-0-	-2684	-0-	12766	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	12710	-0-	-2883	-0-	12710	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12060	-0-	-2730	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-
07	15097	X	12521	-0-	-2576	-0-	12521	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	12443	-0-	-2530	-0-	12443	3			Y	-0-					-0-

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
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			Y	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	7368	-0-	-1212	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	7884	-0-	-982	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	7825	-0-	-1227	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-

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
03	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	4634	-0-	-2326	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	4408	-0-	-2784	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	3690	-0-	-3270	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4897	-0-	-962	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10608	-0-	-1854	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11764	-0-	-146	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11512	-0-	-516	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11325	-0-	-827	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10605	-0-	-1547	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-

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
03	10571	X	6889	-0-	-3682	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	2012	-0-	-8068	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9648	-0-	-162	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	9289	-0-	-3049	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-

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
03	6820	X	5788	-0-	-1032	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-

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
03	8990	X	7882	-0-	-1108	-0-	7882	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7775	-0-	-99	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-

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
03	12772	X	12152	-0-	-620	-0-	12152	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	11289	-0-	-925	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	11820	X	10978	-0-	-842	-0-	10978	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11317	-0-	-835	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10945	-0-	-1207	-0-	10945	3			Y	-0-					-0-

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
03	15376	X	14794	-0-	-582	-0-	14794	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	13031	-0-	-1549	-0-	13031	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13375	-0-	-1257	-0-	13375	3			Y	-0-					-0-
06	14310	X	12987	-0-	-1323	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
07	14787	X	13287	-0-	-1500	-0-	13287	3			Y	-0-					-0-
08	14787	X	12806	-0-	-1981	-0-	12806	3			Y	-0-					-0-

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
03	12090	X	9921	-0-	-2169	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10521	-0-	-909	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10530	-0-	-1002	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9934	-0-	-956	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10298	-0-	-800	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
08	10881	X	9970	-0-	-911	-0-	9970	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	3753	-0-	-8089	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	3460	-0-	-4460	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	602	-0-	-4451	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	3			Y	-0-					-0-
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	3			Y	-0-					-0-
*08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6739	-0-	-911	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6634	-0-	-1271	-0-	6634	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

03	15128	X	13857	-0-	-1271	-0-	13857	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
05	14694	X	12948	-0-	-1746	-0-	12948	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	12668	-0-	-1312	-0-	12668	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	13025	-0-	-1049	-0-	13025	3			Y	-0-					-0-
08	13857	X	13032	-0-	-825	-0-	13032	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	3538	-0-	-1802	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

03	12276	X	11114	-0-	-1162	-0-	11114	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	9987	-0-	-1143	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10068	-0-	-1185	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
08	11129	X	9945	-0-	-1184	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8804	X	7509	-0-	-1295	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6941	-0-	-1369	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	5963	-0-	-2107	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8167	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	10680	-0-	-1534	-0-	10680	3			Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	10334	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	10413	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	9870	-0-	-1470	-0-	9870	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	10030	-0-	-1409	-0-	10030	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	3			Y	-0-					-0-

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
03	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9127	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	6567	-0-	-2703	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8739	-0-	-468	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-

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
03	14787	X	13973	-0-	-814	-0-	13973	3			Y	-0-					-0-
04	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12604	-0-	-2183	-0-	12604	3			Y	-0-					-0-
06	14040	X	13081	-0-	-959	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-
07	13981	X	13482	-0-	-499	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
08	13981	X	12874	-0-	-1107	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-

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
03	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8020	-0-	-1250	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	8141	-0-	-1004	-0-	8141	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7679	-0-	-1141	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8036	-0-	-892	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
08	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-

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
03	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8172	-0-	-570	-0-	8172	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7452	-0-	-1008	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7453	-0-	-1289	-0-	7453	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7135	-0-	-1545	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-

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
03	12152	X	7837	-0-	-4315	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7585	-0-	-1685	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6797	-0-	-2348	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
06	8640	X	7551	-0-	-1089	-0-	7551	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7660	-0-	-1268	-0-	7660	3			Y	-0-					-0-
*08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			Y	-0-					-0-

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
03	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
*08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2658	-0-	-1186	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-

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
03	11873	X	10775	-0-	-1098	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
04	11490	X	9338	-0-	-2152	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
05	11625	X	8322	-0-	-3303	-0-	8322	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10315	-0-	-575	-0-	10315	3			Y	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	3			Y	-0-					-0-
08	10788	X	9869	-0-	-919	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-

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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4475	-0-	-1255	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6046	-0-	-836	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-

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
03	12059	X	10854	-0-	-1205	-0-	10854	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10050	-0-	-1290	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10068	-0-	-968	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
06	10680	X	9260	-0-	-1420	-0-	9260	3			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9158	-0-	-1692	-0-	9158	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	9096	3			Y	-0-					-0-

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
03	8463	X	8036	-0-	-427	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	5699	-0-	-2161	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8323	-0-	-377	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8038	-0-	-1076	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9054	-0-	-1393	-0-	9054	3			Y	-0-					-0-
04	10050	X	8725	-0-	-1325	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8793	-0-	-1406	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8450	-0-	-1120	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8504	-0-	-1168	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	6824	-0-	-2228	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	5921	-0-	-2089	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7317	-0-	-619	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			Y	-0-					-0-
*08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	11991	-0-	-2052	-0-	11991	3			Y	-0-					-0-
04	12690	X	11319	-0-	-1371	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	10875	-0-	-2238	-0-	10875	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10289	-0-	-2401	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10938	-0-	-2175	-0-	10938	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

03	13020	X	12426	-0-	-594	-0-	12426	3			Y	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					-0-
05	12803	X	11709	-0-	-1094	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	11532	-0-	-858	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	11413	-0-	-1390	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
08	12741	X	11348	-0-	-1393	-0-	11348	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

03	10261	X	9342	-0-	-919	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8972	-0-	-778	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-
05	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8511	-0-	-944	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8737	-0-	-594	-0-	8737	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

03	10571	X	10230	-0-	-341	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	9791	-0-	-1099	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9944	-0-	-1309	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9476	-0-	-1414	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	9576	-0-	-1367	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9290	-0-	-940	-0-	9290	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

03	10385	X	3918	-0-	-6467	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	8520	X	6578	-0-	-1942	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	3			Y	-0-					-0-
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	25278	3			Y	-0-					-0-
07	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	3			Y	-0-					-0-
*08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

03	22940	X	20394	-0-	-2546	-0-	20394	3			Y	-0-					-0-
04	21840	X	19289	-0-	-2551	-0-	19289	3			Y	-0-					-0-
05	22010	X	19428	-0-	-2582	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
06	20790	X	18595	-0-	-2195	-0-	18595	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	17896	-0-	-3308	-0-	17896	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	19335	-0-	-1063	-0-	19335	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

03	14291	X	13548	-0-	-743	-0-	13548	3			Y	-0-					-0-
04	13590	X	11541	-0-	-2049	-0-	11541	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	11367	-0-	-2676	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	10258	-0-	-3332	-0-	10258	3			Y	-0-					-0-
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			Y	-0-					-0-
*08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8229	-0-	-1041	-0-	8229	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7632	-0-	-1451	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7492	-0-	-1088	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
05	8866	X	7193	-0-	-1673	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	6896	-0-	-1384	-0-	6896	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	7816	3			Y	-0-					-0-
*08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7200	-0-	-720	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6499	-0-	-1481	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	6967	-0-	-1279	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7176	-0-	-1070	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	6757	-0-	-1179	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6548	-0-	-1132	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6085	-0-	-1851	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5970	-0-	-1129	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-

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
03	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	5144	-0-	-2746	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	6031	-0-	-2122	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	5946	-0-	-1944	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6205	-0-	-708	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-

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
03	23281	X	21904	-0-	-1377	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	20660	-0-	-850	-0-	20660	3			Y	-0-					-0-
05	22227	X	19873	-0-	-2354	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	20096	-0-	-1414	-0-	20096	3			Y	-0-					-0-
07	22227	X	20358	-0-	-1869	-0-	20358	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	20392	-0-	-1525	-0-	20392	3			Y	-0-					-0-

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
03	14353	X	13802	-0-	-551	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12445	-0-	-1175	-0-	12445	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12994	-0-	-1406	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	14128	-0-	-752	-0-	14128	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12418	-0-	-1377	-0-	12418	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	14427	-0-	-2375	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
04	15960	X	13254	-0-	-2706	-0-	13254	3			Y	-0-					-0-
05	15841	X	13801	-0-	-2040	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	12838	-0-	-2492	-0-	12838	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13074	-0-	-2240	-0-	13074	3			Y	-0-					-0-
08	14415	X	12310	-0-	-2105	-0-	12310	3			Y	-0-					-0-

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
03	11873	X	8400	-0-	-3473	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	8247	-0-	-2943	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	8137	-0-	-3147	-0-	8137	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	7861	-0-	-2849	-0-	7861	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	8328	-0-	-2491	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
*08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-

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
03	11780	X	9122	-0-	-2658	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8452	-0-	-2288	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	2419	-0-	-7253	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	3453	-0-	-5661	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-

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
03	9579	X	8499	-0-	-1080	-0-	8499	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8239	-0-	-968	-0-	8239	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7839	-0-	-981	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-
07	8587	X	8005	-0-	-582	-0-	8005	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	8178	-0-	-316	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-

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
03	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5110	-0-	-200	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4389	-0-	-1098	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	16166	-0-	-3674	-0-	16166	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	15789	-0-	-2271	-0-	15789	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	15741	-0-	-2921	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
06	17580	X	14798	-0-	-2782	-0-	14798	3			Y	-0-					-0-
07	17825	X	14950	-0-	-2875	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
08	16306	X	14405	-0-	-1901	-0-	14405	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8964	-0-	-1328	-0-	8964	3			Y	-0-					-0-
04	9930	X	8508	-0-	-1422	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	8540	-0-	-1535	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	7953	-0-	-1737	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-
07	9145	X	8128	-0-	-1017	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8839	-0-	-120	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10657	-0-	-1343	-0-	10657	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11794	-0-	-606	-0-	11794	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	11282	-0-	-1211	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8877	-0-	-702	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8514	-0-	-576	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	9111	-0-	-96	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	8539	3			Y	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
*08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	26836	-0-	-2583	-0-	26836	3			Y	-0-					-0-
04	27870	X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	3			Y	-0-					-0-
05	28210	X	25993	-0-	-2217	-0-	25993	3			Y	-0-					-0-
06	26580	X	24536	-0-	-2044	-0-	24536	3			Y	-0-					-0-
07	26846	X	24746	-0-	-2100	-0-	24746	3			Y	-0-					-0-
08	26846	X	23903	-0-	-2943	-0-	23903	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19685	X	17116	-0-	-2569	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	17092	-0-	-1538	-0-	17092	3			Y	-0-					-0-
05	18414	X	17618	-0-	-796	-0-	17618	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16557	-0-	-1263	-0-	16557	3			Y	-0-					-0-
07	17918	X	16612	-0-	-1306	-0-	16612	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	16099	-0-	-1571	-0-	16099	3			Y	-0-					-0-

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
03	16709	X	14075	-0-	-2634	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
04	16170	X	14491	-0-	-1679	-0-	14491	3			Y	-0-					-0-
05	16182	X	14508	-0-	-1674	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	13724	-0-	-1486	-0-	13724	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13827	-0-	-1332	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	13528	-0-	-1445	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-

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
03	16058	X	14378	-0-	-1680	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
04	15000	X	13546	-0-	-1454	-0-	13546	3			Y	-0-					-0-
05	15500	X	13380	-0-	-2120	-0-	13380	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	12500	-0-	-2380	-0-	12500	3			Y	-0-					-0-
07	14818	X	12591	-0-	-2227	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12220	-0-	-2164	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-

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
03	15345	X	12072	-0-	-3273	-0-	12072	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12049	-0-	-1811	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	3			Y	-0-					-0-
08	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	10506	-0-	-1974	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10942	-0-	-1675	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-
06	12210	X	10691	-0-	-1519	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
07	12183	X	10587	-0-	-1596	-0-	10587	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-

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
03	22196	X	20876	-0-	-1320	-0-	20876	3			Y	-0-					-0-
04	21210	X	20083	-0-	-1127	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
05	21917	X	20039	-0-	-1878	-0-	20039	3			Y	-0-					-0-
06	21210	X	18978	-0-	-2232	-0-	18978	3			Y	-0-					-0-
07	20987	X	19035	-0-	-1952	-0-	19035	3			Y	-0-					-0-
08	20863	X	18491	-0-	-2372	-0-	18491	3			Y	-0-					-0-

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
03	24986	X	23919	-0-	-1067	-0-	23919	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	22333	-0-	-1577	-0-	22333	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	22536	-0-	-2171	-0-	22536	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21406	-0-	-2504	-0-	21406	3			Y	-0-					-0-
07	24459	X	21590	-0-	-2869	-0-	21590	3			Y	-0-					-0-
08	23932	X	21035	-0-	-2897	-0-	21035	3			Y	-0-					-0-

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
03	13206	X	10919	-0-	-2287	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	8869	-0-	-3161	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
05	11966	X	9619	-0-	-2347	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	8837	-0-	-2143	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	7196	-0-	-3716	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	9817	-0-	-1095	-0-	9817	3			Y	-0-					-0-

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
03	20243	X	18257	-0-	-1986	-0-	18257	3			Y	-0-					-0-
04	18900	X	16988	-0-	-1912	-0-	16988	3			Y	-0-					-0-
05	19034	X	17565	-0-	-1469	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16198	-0-	-1802	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-
07	18352	X	17182	-0-	-1170	-0-	17182	3			Y	-0-					-0-
08	18259	X	16812	-0-	-1447	-0-	16812	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	10946	-0-	-1268	-0-	10946	3			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10399	-0-	-971	-0-	10399	3			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10563	-0-	-907	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9266	-0-	-1594	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	10524	-0-	-419	-0-	10524	3			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11962	-0-	-717	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11653	-0-	-587	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
05	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11052	-0-	-1248	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11693	-0-	-1017	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
08	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9016	-0-	-718	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8492	-0-	-688	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8599	-0-	-763	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8168	-0-	-622	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8309	-0-	-712	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
*08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

03	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6169	-0-	-461	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
*08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

03	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			Y	-0-					-0-
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10298	-0-	-2392	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10211	-0-	-2902	-0-	10211	3			Y	-0-					-0-
08	12772	X	10435	-0-	-2337	-0-	10435	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

03	9734	X	8112	-0-	-1622	-0-	8112	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7962	-0-	-1245	-0-	7962	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7789	-0-	-941	-0-	7789	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8116	-0-	-812	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

03	23436	X	21725	-0-	-1711	-0-	21725	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20863	-0-	-1187	-0-	20863	3			Y	-0-					-0-
05	22599	X	20094	-0-	-2505	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	19104	-0-	-2466	-0-	19104	3			Y	-0-					-0-
07	21731	X	19819	-0-	-1912	-0-	19819	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	19310	-0-	-2421	-0-	19310	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

03	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	21592	-0-	-698	-0-	21592	3			Y	-0-					-0-
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	3			Y	-0-					-0-
06	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-					-0-
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	3			Y	-0-					-0-
04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			Y	-0-					-0-
06	19770	X	19146	-0-	-624	-0-	19146	3			Y	-0-					-0-
07	20429	X	19136	-0-	-1293	-0-	19136	3			Y	-0-					-0-
*08	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			Y	-0-					-0-
05	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	13364	-0-	-556	-0-	13364	3			Y	-0-					-0-
07	14384	X	13663	-0-	-721	-0-	13663	3			Y	-0-					-0-
08	13268	X	13193	-0-	-75	-0-	13193	3			Y	-0-					-0-

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
03	18786	X	17770	-0-	-1016	-0-	17770	3			Y	-0-					-0-
04	18180	X	16822	-0-	-1358	-0-	16822	3			Y	-0-					-0-
05	18786	X	16912	-0-	-1874	-0-	16912	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16047	-0-	-2133	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
07	18569	X	16140	-0-	-2429	-0-	16140	3			Y	-0-					-0-
*08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	3			Y	-0-					-0-

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
03	32488	X	28622	-0-	-3866	-0-	28622	3			Y	-0-					-0-
04	31080	X	26590	-0-	-4490	-0-	26590	3			Y	-0-					-0-
05	31279	X	26161	-0-	-5118	-0-	26161	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	24604	-0-	-4796	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
07	29512	X	24195	-0-	-5317	-0-	24195	3			Y	-0-					-0-
08	28117	X	22441	-0-	-5676	-0-	22441	3			Y	-0-					-0-

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
03	12679	X	12562	-0-	-117	-0-	12562	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11875	-0-	-95	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	11730	-0-	-608	-0-	11730	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	11456	-0-	-694	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11489	-0-	-1066	-0-	11489	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	11342	-0-	-624	-0-	11342	3			Y	-0-					-0-

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
03	25947	X	23214	-0-	-2733	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
04	23760	X	21254	-0-	-2506	-0-	21254	3			Y	-0-					-0-
05	24397	X	21890	-0-	-2507	-0-	21890	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	18762	-0-	-4188	-0-	18762	3			Y	-0-					-0-
07	23715	X	20590	-0-	-3125	-0-	20590	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	19588	-0-	-3259	-0-	19588	3			Y	-0-					-0-

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
03	32891	X	27601	-0-	-5290	-0-	27601	3			Y	-0-					-0-
04	31290	X	26503	-0-	-4787	-0-	26503	3			Y	-0-					-0-
05	31992	X	29397	-0-	-2595	-0-	29397	3			Y	-0-					-0-
06	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	3			Y	-0-					-0-
07	30225	X	28961	-0-	-1264	-0-	28961	3			Y	-0-					-0-
*08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	3			Y	-0-					-0-

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
03	22444	X	20896	-0-	-1548	-0-	20896	3			Y	-0-					-0-
04	21720	X	20156	-0-	-1564	-0-	20156	3			Y	-0-					-0-
05	22444	X	19782	-0-	-2662	-0-	19782	3			Y	-0-					-0-
06	21180	X	18474	-0-	-2706	-0-	18474	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	18032	-0-	-3451	-0-	18032	3			Y	-0-					-0-
08	17949	X	17341	-0-	-608	-0-	17341	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	24676	X	20756	-0-	-3920	-0-	20756	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18576	-0-	-4104	-0-	18576	3			Y	-0-					-0-
05	22382	X	18785	-0-	-3597	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	18002	-0-	-2668	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
07	20770	X	18463	-0-	-2307	-0-	18463	3			Y	-0-					-0-
08	20615	X	17534	-0-	-3081	-0-	17534	3			Y	-0-					-0-

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
03	29853	X	26267	-0-	-3586	-0-	26267	3			Y	-0-					-0-
04	27120	X	23535	-0-	-3585	-0-	23535	3			Y	-0-					-0-
05	27497	X	22891	-0-	-4606	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-
06	26610	X	22903	-0-	-3707	-0-	22903	3			Y	-0-					-0-
07	26257	X	23368	-0-	-2889	-0-	23368	3			Y	-0-					-0-
08	26102	X	22456	-0-	-3646	-0-	22456	3			Y	-0-					-0-

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
03	20429	X	17884	-0-	-2545	-0-	17884	3			Y	-0-					-0-
04	19380	X	16705	-0-	-2675	-0-	16705	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	16896	-0-	-2386	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
06	18240	X	15995	-0-	-2245	-0-	15995	3			Y	-0-					-0-
07	18321	X	16206	-0-	-2115	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	16162	-0-	-1725	-0-	16162	3			Y	-0-					-0-

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
03	15717	X	10839	-0-	-4878	-0-	10839	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13722	-0-	-1488	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13666	-0-	-1586	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	12847	-0-	-1673	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-
07	14663	X	12925	-0-	-1738	-0-	12925	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12704	-0-	-1463	-0-	12704	3			Y	-0-					-0-

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
03	19654	X	17917	-0-	-1737	-0-	17917	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	17214	-0-	-1446	-0-	17214	3			Y	-0-					-0-
05	18600	X	17096	-0-	-1504	-0-	17096	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	17055	-0-	-945	-0-	17055	3			Y	-0-					-0-
07	18600	X	18277	-0-	-323	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
*08	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18122	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	16111	-0-	-1807	-0-	16111	3			Y	-0-					-0-
04	17100	X	14955	-0-	-2145	-0-	14955	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14666	-0-	-2477	-0-	14666	3			Y	-0-					-0-
06	16140	X	13793	-0-	-2347	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	13798	-0-	-2632	-0-	13798	3			Y	-0-					-0-
08	16120	X	13810	-0-	-2310	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31062	X	28110	-0-	-2952	-0-	28110	3			N	-0-					-0-
04	29850	X	27301	-0-	-2549	-0-	27301	3			N	-0-					-0-
05	30814	X	27737	-0-	-3077	-0-	27737	3			N	-0-					-0-
06	29100	X	26246	-0-	-2854	-0-	26246	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	26689	-0-	-2823	-0-	26689	3			N	-0-					-0-
08	28210	X	26022	-0-	-2188	-0-	26022	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8233	-0-	-737	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	7735	-0-	-1317	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7682	-0-	-1078	-0-	7682	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7922	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	7707	-0-	-1004	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434	X	27844	-0-	-3590	-0-	27844	3			Y	-0-					-0-
04	29880	X	25702	-0-	-4178	-0-	25702	3			Y	-0-					-0-
05	30349	X	26445	-0-	-3904	-0-	26445	3			Y	-0-					-0-
06	27870	X	25270	-0-	-2600	-0-	25270	3			Y	-0-					-0-
07	28799	X	25259	-0-	-3540	-0-	25259	3			Y	-0-					-0-
08	23808	X	23146	-0-	-662	-0-	23146	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	28239	-0-	-2389	-0-	28239	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	24704	-0-	-4936	-0-	24704	3			Y	-0-					-0-
05	30101	X	22396	-0-	-7705	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
06	28260	X	25394	-0-	-2866	-0-	25394	3			Y	-0-					-0-
07	28737	X	24651	-0-	-4086	-0-	24651	3			Y	-0-					-0-
08	25327	X	23794	-0-	-1533	-0-	23794	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29295	X	25701	-0-	-3594	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
04	26730	X	24031	-0-	-2699	-0-	24031	3			N	-0-					-0-
05	27621	X	23414	-0-	-4207	-0-	23414	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	22180	-0-	-3710	-0-	22180	3			N	-0-					-0-
07	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	3			N	-0-					-0-
08	25699	X	21994	-0-	-3705	-0-	21994	3			N	-0-					-0-

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
03	40734	X	31569	-0-	-9165	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30567	-0-	-8853	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-
05	40734	X	30577	-0-	-10157	-0-	30577	3			Y	-0-					-0-
06	37920	X	30416	-0-	-7504	-0-	30416	3			Y	-0-					-0-
07	36797	X	32200	-0-	-4597	-0-	32200	3			Y	-0-					-0-
*08	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32949	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	16143	-0-	-783	-0-	16143	3			Y	-0-					-0-
04	16320	X	15129	-0-	-1191	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
05	16864	X	15129	-0-	-1735	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
06	15960	X	14527	-0-	-1433	-0-	14527	3			Y	-0-					-0-
07	16151	X	14749	-0-	-1402	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
*08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36239	X	31552	-0-	-4687	-0-	31552	3			Y	-0-					-0-
04	33960	X	28336	-0-	-5624	-0-	28336	3			Y	-0-					-0-
05	34224	X	27287	-0-	-6937	-0-	27287	3			Y	-0-					-0-
06	33120	X	26451	-0-	-6669	-0-	26451	3			Y	-0-					-0-
07	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	3			Y	-0-					-0-
*08	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	35546	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	10372	-0-	-3237	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
04	13170	X	12633	-0-	-537	-0-	12633	3			Y	-0-					-0-
05	13144	X	12178	-0-	-966	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
06	12330	X	11365	-0-	-965	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11321	-0-	-1730	-0-	11321	3			Y	-0-					-0-
08	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

03	16523	X	14352	-0-	-2171	-0-	14352	3			Y	-0-					-0-
04	15990	X	14187	-0-	-1803	-0-	14187	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	13699	-0-	-2824	-0-	13699	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	13639	3			Y	-0-					-0-
07	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
08	14663	X	14314	-0-	-349	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

03	14601	X	13376	-0-	-1225	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-
04	13920	X	12454	-0-	-1466	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	12482	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11600	-0-	-1360	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-
07	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
08	13361	X	11160	-0-	-2201	-0-	11160	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

03	30535	X	25993	-0-	-4542	-0-	25993	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	19506	-0-	-8214	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	23596	-0-	-2289	-0-	23596	3			N	-0-					-0-
06	25140	X	19604	-0-	-5536	-0-	19604	3			N	-0-					-0-
07	25978	X	20679	-0-	-5299	-0-	20679	3			N	-0-					-0-
08	25978	X	20670	-0-	-5308	-0-	20670	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

03	12772	X	12079	-0-	-693	-0-	12079	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10967	-0-	-1363	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
06	11700	X	11271	-0-	-429	-0-	11271	3			Y	-0-					-0-
07	12090	X	11228	-0-	-862	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

03	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
04	9900	X	8712	-0-	-1188	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8122	-0-	-1271	-0-	8122	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

03	10292	X	8931	-0-	-1361	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9427	-0-	-353	-0-	9427	3			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-
07	9734	X	9449	-0-	-285	-0-	9449	3			Y	-0-					-0-
08	9734	X	9105	-0-	-629	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	22475	-0-	-4743	-0-	22475	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	21399	-0-	-3471	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-
05	24924	X	21895	-0-	-3029	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	3			Y	-0-					-0-
07	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	3			Y	-0-					-0-
*08	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

03	13888	X	12486	-0-	-1402	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
04	12900	X	11858	-0-	-1042	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	11716	-0-	-1614	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12480	X	10951	-0-	-1529	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	10899	-0-	-1749	-0-	10899	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	10799	-0-	-1694	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

03	26164	X	21736	-0-	-4428	-0-	21736	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	20335	-0-	-4085	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-
05	24087	X	19674	-0-	-4413	-0-	19674	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	18852	-0-	-3798	-0-	18852	3			Y	-0-					-0-
07	22661	X	18761	-0-	-3900	-0-	18761	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	18961	-0-	-2770	-0-	18961	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

03	23064	X	22160	-0-	-904	-0-	22160	3			Y	-0-					-0-
04	21960	X	20634	-0-	-1326	-0-	20634	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19903	-0-	-2789	-0-	19903	3			Y	-0-					-0-
06	21450	X	19399	-0-	-2051	-0-	19399	3			Y	-0-					-0-
07	22165	X	19883	-0-	-2282	-0-	19883	3			Y	-0-					-0-
08	22165	X	18780	-0-	-3385	-0-	18780	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

03	21328	X	18059	-0-	-3269	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	16960	-0-	-3230	-0-	16960	3			Y	-0-					-0-
05	20274	X	16047	-0-	-4227	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
06	18900	X	15999	-0-	-2901	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
07	18631	X	15985	-0-	-2646	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16168	-0-	-1905	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

03	18755	X	17156	-0-	-1599	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
04	17880	X	16051	-0-	-1829	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16298	3			Y	-0-					-0-
06	16650	X	15232	-0-	-1418	-0-	15232	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	15090	-0-	-2053	-0-	15090	3			Y	-0-					-0-
08	17143	X	14851	-0-	-2292	-0-	14851	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

03	53847	X	50870	-0-	-2977	-0-	50870	3			Y	-0-					-0-
04	52110	X	47968	-0-	-4142	-0-	47968	3			Y	-0-					-0-
05	53847	X	48453	-0-	-5394	-0-	48453	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	45632	-0-	-5038	-0-	45632	3			Y	-0-					-0-
07	51243	X	45997	-0-	-5246	-0-	45997	3			Y	-0-					-0-
08	50871	X	44887	-0-	-5984	-0-	44887	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31031	X	25441	-0-	-5590	-0-	25441	3			Y	-0-					-0-
04	29070	X	24540	-0-	-4530	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24603	-0-	-3855	-0-	24603	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22971	-0-	-2769	-0-	22971	3			Y	-0-					-0-
07	25668	X	22958	-0-	-2710	-0-	22958	3			Y	-0-					-0-
08	25451	X	22264	-0-	-3187	-0-	22264	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

03	20832	X	17179	-0-	-3653	-0-	17179	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	16080	-0-	-2580	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	15670	-0-	-3612	-0-	15670	3			Y	-0-					-0-
06	18030	X	14897	-0-	-3133	-0-	14897	3			Y	-0-					-0-
07	18104	X	14544	-0-	-3560	-0-	14544	3			Y	-0-					-0-
08	17174	X	14378	-0-	-2796	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

03	26908	X	22351	-0-	-4557	-0-	22351	3			Y	-0-					-0-
04	25380	X	21738	-0-	-3642	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
05	25203	X	21574	-0-	-3629	-0-	21574	3			Y	-0-					-0-
06	23430	X	20022	-0-	-3408	-0-	20022	3			Y	-0-					-0-
07	23250	X	20525	-0-	-2725	-0-	20525	3			Y	-0-					-0-
08	22475	X	19863	-0-	-2612	-0-	19863	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

03	20863	X	16897	-0-	-3966	-0-	16897	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	15713	-0-	-3307	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15781	-0-	-3098	-0-	15781	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14636	-0-	-2734	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14788	-0-	-3099	-0-	14788	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	13947	-0-	-530	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

03	14911	X	13477	-0-	-1434	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
04	14100	X	12793	-0-	-1307	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-
05	14291	X	12671	-0-	-1620	-0-	12671	3			Y	-0-					-0-
06	13500	X	12003	-0-	-1497	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12125	-0-	-1670	-0-	12125	3			Y	-0-					-0-
08	13485	X	12134	-0-	-1351	-0-	12134	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

03	15686	X	14268	-0-	-1418	-0-	14268	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13505	-0-	-1675	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	13440	-0-	-2246	-0-	13440	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12381	-0-	-2529	-0-	12381	3			Y	-0-					-0-
07	14911	X	12914	-0-	-1997	-0-	12914	3			Y	-0-					-0-
*08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

03	24180	X	22046	-0-	-2134	-0-	22046	3			Y	-0-					-0-
04	23400	X	21355	-0-	-2045	-0-	21355	3			Y	-0-					-0-
05	23932	X	21637	-0-	-2295	-0-	21637	3			Y	-0-					-0-
06	22230	X	20220	-0-	-2010	-0-	20220	3			Y	-0-					-0-
07	22506	X	20486	-0-	-2020	-0-	20486	3			Y	-0-					-0-
08	22072	X	19921	-0-	-2151	-0-	19921	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	21722	-0-	-2582	-0-	21722	3			Y	-0-					-0-
04	23520	X	20314	-0-	-3206	-0-	20314	3			Y	-0-					-0-
05	24304	X	20376	-0-	-3928	-0-	20376	3			Y	-0-					-0-
06	22350	X	19107	-0-	-3243	-0-	19107	3			Y	-0-					-0-
07	21979	X	19165	-0-	-2814	-0-	19165	3			Y	-0-					-0-
08	21018	X	16860	-0-	-4158	-0-	16860	3			Y	-0-					-0-

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
03	40610	X	34948	-0-	-5662	-0-	34948	3			Y	-0-					-0-
04	38130	X	31752	-0-	-6378	-0-	31752	3			Y	-0-					-0-
05	38130	X	31590	-0-	-6540	-0-	31590	3			Y	-0-					-0-
06	36420	X	29890	-0-	-6530	-0-	29890	3			Y	-0-					-0-
07	34937	X	30334	-0-	-4603	-0-	30334	3			Y	-0-					-0-
08	34937	X	29810	-0-	-5127	-0-	29810	3			Y	-0-					-0-

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
03	28396	X	26529	-0-	-1867	-0-	26529	3			Y	-0-					-0-
04	26760	X	25485	-0-	-1275	-0-	25485	3			Y	-0-					-0-
05	26939	X	25369	-0-	-1570	-0-	25369	3			Y	-0-					-0-
06	25680	X	23762	-0-	-1918	-0-	23762	3			Y	-0-					-0-
07	26536	X	23533	-0-	-3003	-0-	23533	3			Y	-0-					-0-
08	26536	X	23474	-0-	-3062	-0-	23474	3			Y	-0-					-0-

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
03	21142	X	21017	-0-	-125	-0-	21017	3			Y	-0-					-0-
04	20460	X	19463	-0-	-997	-0-	19463	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	20182	-0-	-960	-0-	20182	3			Y	-0-					-0-
06	20340	X	18628	-0-	-1712	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-
07	21018	X	18957	-0-	-2061	-0-	18957	3			Y	-0-					-0-
*08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-

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
03	14601	X	12930	-0-	-1671	-0-	12930	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	12264	-0-	-1866	-0-	12264	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11740	-0-	-1460	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11737	-0-	-1190	-0-	11737	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10666	-0-	-1703	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10419	-0-	-1491	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	10469	-0-	-1404	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9796	-0-	-961	-0-	9796	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39277	X	35671	-0-	-3606	-0-	35671	3			Y	-0-					-0-
04	38010	X	32132	-0-	-5878	-0-	32132	3			Y	-0-					-0-
05	39277	X	31944	-0-	-7333	-0-	31944	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	29975	-0-	-6565	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
07	36704	X	30036	-0-	-6668	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
08	35681	X	29105	-0-	-6576	-0-	29105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	17260	-0-	-1433	-0-	17260	3		N	-0-			-0-
04	17910	X	16005	-0-	-1905	-0-	16005	3		N	-0-			-0-
05	18197	X	16071	-0-	-2126	-0-	16071	3		N	-0-			-0-
06	16890	X	15097	-0-	-1793	-0-	15097	3		N	-0-			-0-
07	17267	X	15166	-0-	-2101	-0-	15166	3		N	-0-			-0-
08	17267	X	14754	-0-	-2513	-0-	14754	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	16597	-0-	-4359	-0-	16597	3		N	-0-			-0-
04	20280	X	16208	-0-	-4072	-0-	16208	3		N	-0-			-0-
05	20956	X	17690	-0-	-3266	-0-	17690	3		N	-0-			-0-
06	19920	X	16970	-0-	-2950	-0-	16970	3		N	-0-			-0-
07	17701	X	17286	-0-	-415	-0-	17286	3		N	-0-			-0-
08	17701	X	16721	-0-	-980	-0-	16721	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	13875	-0-	-2400	-0-	13875	3		N	-0-			-0-
04	15750	X	12900	-0-	-2850	-0-	12900	3		N	-0-			-0-
05	15004	X	12835	-0-	-2169	-0-	12835	3		N	-0-			-0-
06	14520	X	11776	-0-	-2744	-0-	11776	3		N	-0-			-0-
07	15004	X	12430	-0-	-2574	-0-	12430	3		N	-0-			-0-
08	13888	X	11385	-0-	-2503	-0-	11385	3		N	-0-			-0-

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
03	17329	X	14855	-0-	-2474	-0-	14855	3		N	-0-			-0-
04	16620	X	14278	-0-	-2342	-0-	14278	3		N	-0-			-0-
05	17174	X	14346	-0-	-2828	-0-	14346	3		N	-0-			-0-
06	16320	X	13193	-0-	-3127	-0-	13193	3		N	-0-			-0-
07	16244	X	13466	-0-	-2778	-0-	13466	3		N	-0-			-0-
08	14849	X	13030	-0-	-1819	-0-	13030	3		N	-0-			-0-

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
03	18383	X	16946	-0-	-1437	-0-	16946	3		N	-0-			-0-
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	3		N	-0-			-0-
05	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	16076	3		N	-0-			-0-
06	16740	X	14651	-0-	-2089	-0-	14651	3		N	-0-			-0-
07	16957	X	15146	-0-	-1811	-0-	15146	3		N	-0-			-0-
08	16957	X	15410	-0-	-1547	-0-	15410	3		N	-0-			-0-

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
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	20282	3		N	-0-			-0-
04	21120	X	19112	-0-	-2008	-0-	19112	3		N	-0-			-0-
05	21018	X	19498	-0-	-1520	-0-	19498	3		N	-0-			-0-
06	20100	X	18610	-0-	-1490	-0-	18610	3		N	-0-			-0-
07	20274	X	18758	-0-	-1516	-0-	18758	3		N	-0-			-0-
08	20274	X	18019	-0-	-2255	-0-	18019	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	15414	-0-	-3527	-0-	15414	3			N	-0-					-0-
04	16590	X	14482	-0-	-2108	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	14304	-0-	-2839	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	13599	-0-	-2091	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	13477	-0-	-2147	-0-	13477	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13179	-0-	-2228	-0-	13179	3			N	-0-					-0-

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
03	20646	X	17616	-0-	-3030	-0-	17616	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	16125	-0-	-2715	-0-	16125	3			Y	-0-					-0-
05	18755	X	16112	-0-	-2643	-0-	16112	3			Y	-0-					-0-
06	17850	X	15285	-0-	-2565	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14733	-0-	-3154	-0-	14733	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	14835	-0-	-2618	-0-	14835	3			Y	-0-					-0-

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
03	24738	X	21594	-0-	-3144	-0-	21594	3			N	-0-					-0-
04	23940	X	19650	-0-	-4290	-0-	19650	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	19858	-0-	-4477	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
06	22770	X	18673	-0-	-4097	-0-	18673	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18489	-0-	-3924	-0-	18489	3			N	-0-					-0-
08	21607	X	17610	-0-	-3997	-0-	17610	3			N	-0-					-0-

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
03	24242	X	20014	-0-	-4228	-0-	20014	3			N	-0-					-0-
04	22230	X	18222	-0-	-4008	-0-	18222	3			N	-0-					-0-
05	21948	X	18938	-0-	-3010	-0-	18938	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17639	-0-	-2761	-0-	17639	3			N	-0-					-0-
07	20026	X	17172	-0-	-2854	-0-	17172	3			N	-0-					-0-
08	20026	X	16887	-0-	-3139	-0-	16887	3			N	-0-					-0-

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
03	53878	X	44268	-0-	-9610	-0-	44268	3			N	-0-					-0-
04	49980	X	41126	-0-	-8854	-0-	41126	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	41364	-0-	-9817	-0-	41364	3			N	-0-					-0-
06	48600	X	38855	-0-	-9745	-0-	38855	3			N	-0-					-0-
07	47368	X	38818	-0-	-8550	-0-	38818	3			N	-0-					-0-
08	44268	X	37051	-0-	-7217	-0-	37051	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28086	X	22141	-0-	-5945	-0-	22141	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20279	-0-	-5071	-0-	20279	3			N	-0-					-0-
05	24862	X	20055	-0-	-4807	-0-	20055	3			N	-0-					-0-
06	24060	X	18760	-0-	-5300	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
07	24180	X	18860	-0-	-5320	-0-	18860	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	19958	-0-	-2176	-0-	19958	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28117	X	23106	-0-	-5011	-0-	23106	3			N	-0-					-0-
04	25620	X	21468	-0-	-4152	-0-	21468	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	21110	-0-	-3938	-0-	21110	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	19730	-0-	-4210	-0-	19730	3			N	-0-					-0-
07	23684	X	19867	-0-	-3817	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
08	23095	X	18720	-0-	-4375	-0-	18720	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	12082	-0-	-3542	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	10594	-0-	-4526	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	10804	-0-	-4820	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	10175	-0-	-4405	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	10749	-0-	-1899	-0-	10749	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	10551	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29574	X	24667	-0-	-4907	-0-	24667	3			N	-0-					-0-
04	28620	X	23462	-0-	-5158	-0-	23462	3			N	-0-					-0-
05	28675	X	23369	-0-	-5306	-0-	23369	3			N	-0-					-0-
06	26880	X	21986	-0-	-4894	-0-	21986	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21910	-0-	-3417	-0-	21910	3			N	-0-					-0-
08	24676	X	21285	-0-	-3391	-0-	21285	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38564	X	33211	-0-	-5353	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
04	37290	X	30870	-0-	-6420	-0-	30870	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	31111	-0-	-6306	-0-	31111	3			N	-0-					-0-
06	34980	X	29186	-0-	-5794	-0-	29186	3			N	-0-					-0-
07	34007	X	29360	-0-	-4647	-0-	29360	3			N	-0-					-0-
08	33201	X	28747	-0-	-4454	-0-	28747	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75485	X	69663	-0-	-5822	-0-	69663	3			N	-0-					-0-
04	70830	X	65010	-0-	-5820	-0-	65010	3			N	-0-					-0-
05	70959	X	64124	-0-	-6835	-0-	64124	3			N	-0-					-0-
06	68670	X	59689	-0-	-8981	-0-	59689	3			N	-0-					-0-
07	69657	X	59578	-0-	-10079	-0-	59578	3			N	-0-					-0-
08	69657	X	58229	-0-	-11428	-0-	58229	3			N	-0-					-0-

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
03	25296	X	21058	-0-	-4238	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	19517	-0-	-4963	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
05	23901	X	19381	-0-	-4520	-0-	19381	3			N	-0-					-0-
06	22230	X	19119	-0-	-3111	-0-	19119	3			N	-0-					-0-
07	21731	X	18588	-0-	-3143	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	17786	-0-	-3263	-0-	17786	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	23970	-0-	-4643	-0-	23970	3			N	-0-					-0-
04	27540	X	21978	-0-	-5562	-0-	21978	3			N	-0-					-0-
05	27063	X	22363	-0-	-4700	-0-	22363	3			N	-0-					-0-
06	24570	X	20766	-0-	-3804	-0-	20766	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	20795	-0-	-4222	-0-	20795	3			N	-0-					-0-
08	23963	X	20183	-0-	-3780	-0-	20183	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	24826	-0-	-4407	-0-	24826	3			N	-0-					-0-
04	27600	X	22834	-0-	-4766	-0-	22834	3			N	-0-					-0-
05	26908	X	24404	-0-	-2504	-0-	24404	3			N	-0-					-0-
06	26040	X	22775	-0-	-3265	-0-	22775	3			N	-0-					-0-
07	26908	X	20928	-0-	-5980	-0-	20928	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	20344	-0-	-4487	-0-	20344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22165	X	17766	-0-	-4399	-0-	17766	3			N	-0-					-0-
04	21060	X	16656	-0-	-4404	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	21266	X	16528	-0-	-4738	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	15538	-0-	-4472	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	15635	-0-	-2872	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
08	17763	X	14373	-0-	-3390	-0-	14373	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22506	X	19938	-0-	-2568	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
04	21420	X	19373	-0-	-2047	-0-	19373	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20070	-0-	-2033	-0-	20070	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	18393	-0-	-2127	-0-	18393	3			N	-0-					-0-
07	20181	X	18836	-0-	-1345	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	20057	X	16589	-0-	-3468	-0-	16589	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39122	X	33956	-0-	-5166	-0-	33956	3			N	-0-					-0-
04	37140	X	31755	-0-	-5385	-0-	31755	3			N	-0-					-0-
05	37944	X	31896	-0-	-6048	-0-	31896	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	29933	-0-	-5407	-0-	29933	3			N	-0-					-0-
07	35185	X	30014	-0-	-5171	-0-	30014	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	27704	-0-	-6241	-0-	27704	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111259	X	99326	-0-	-11933	-0-	99326	3			N	-0-					-0-
04	107670	X	85125	-0-	-22545	-0-	85125	3			N	-0-					-0-
05	111259	X	81778	-0-	-29481	-0-	81778	3			N	-0-					-0-
06	105450	X	75355	-0-	-30095	-0-	75355	3			N	-0-					-0-
07	106702	X	72828	-0-	-33874	-0-	72828	3			N	-0-					-0-
08	99324	X	69615	-0-	-29709	-0-	69615	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210862	X	183039	-0-	-27823	-0-	183039	3			N	-0-					-0-
04	184950	X	145157	-0-	-39793	-0-	145157	3			N	-0-					-0-
05	173631	X	159359	-0-	-14272	-0-	159359	3			N	-0-					-0-
06	177120	X	141798	-0-	-35322	-0-	141798	3			N	-0-					-0-
07	183024	X	138671	-0-	-44353	-0-	138671	3			N	-0-					-0-
08	183024	X	111287	-0-	-71737	-0-	111287	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220379	X	184725	-0-	-35654	-0-	184725	3			N	-0-					-0-
04	213270	X	160116	-0-	-53154	-0-	160116	3			N	-0-					-0-
05	181536	X	181536	-0-	-0-	-0-	181536	3			N	-0-					-0-
06	178770	X	162010	-0-	-16760	-0-	162010	3			N	-0-					-0-
07	184729	X	158267	-0-	-26462	-0-	158267	3			N	-0-					-0-
08	184729	X	133223	-0-	-51506	-0-	133223	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198989	X	183939	-0-	-15050	-0-	183939	3			N	-0-					-0-
04	192570	X	169187	-0-	-23383	-0-	169187	3			N	-0-					-0-
05	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	191243	3			N	-0-					-0-
06	178020	X	175418	-0-	-2602	-0-	175418	3			N	-0-					-0-
07	183954	X	171471	-0-	-12483	-0-	171471	3			N	-0-					-0-
08	191239	X	144845	-0-	-46394	-0-	144845	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	76847	3			N	-0-					-0-
04	73290	X	70217	-0-	-3073	-0-	70217	3			N	-0-					-0-
05	75733	X	69707	-0-	-6026	-0-	69707	3			N	-0-					-0-
06	73290	X	65685	-0-	-7605	-0-	65685	3			N	-0-					-0-
07	75733	X	65554	-0-	-10179	-0-	65554	3			N	-0-					-0-
08	75733	X	64308	-0-	-11425	-0-	64308	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87699	X	76106	-0-	-11593	-0-	76106	3			N	-0-					-0-
04	84870	X	70798	-0-	-14072	-0-	70798	3			N	-0-					-0-
05	87699	X	69745	-0-	-17954	-0-	69745	3			N	-0-					-0-
06	83190	X	64159	-0-	-19031	-0-	64159	3			N	-0-					-0-
07	85963	X	62572	-0-	-23391	-0-	62572	3			N	-0-					-0-
08	76105	X	59879	-0-	-16226	-0-	59879	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170903	X	148993	-0-	-21910	-0-	148993	3			N	-0-					-0-
04	154440	X	130863	-0-	-23577	-0-	130863	3			N	-0-					-0-
05	149947	X	133609	-0-	-16338	-0-	133609	3			N	-0-					-0-
06	144180	X	122773	-0-	-21407	-0-	122773	3			N	-0-					-0-
07	148986	X	111080	-0-	-37906	-0-	111080	3			N	-0-					-0-
08	148986	X	105124	-0-	-43862	-0-	105124	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213683	X	164007	-0-	-49676	-0-	164007	3			N	-0-					-0-
04	189090	X	148164	-0-	-40926	-0-	148164	3			N	-0-					-0-
05	195393	X	144248	-0-	-51145	-0-	144248	3			N	-0-					-0-
06	189090	X	132487	-0-	-56603	-0-	132487	3			N	-0-					-0-
07	172298	X	130139	-0-	-42159	-0-	130139	3			N	-0-					-0-
08	164021	X	124224	-0-	-39797	-0-	124224	3			N	-0-					-0-

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
03	152551	X	135951	-0-	-16600	-0-	135951	3			N	-0-					-0-
04	159750	X	122078	-0-	-37672	-0-	122078	3			N	-0-					-0-
05	165075	X	117773	-0-	-47302	-0-	117773	3			N	-0-					-0-
06	159750	X	107429	-0-	-52321	-0-	107429	3			N	-0-					-0-
07	148273	X	105053	-0-	-43220	-0-	105053	3			N	-0-					-0-
08	135966	X	99734	-0-	-36232	-0-	99734	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223293	X	185675	-0-	-37618	-0-	185675	3			N	-0-					-0-
04	216090	X	169510	-0-	-46580	-0-	169510	3			N	-0-					-0-
05	213993	X	160749	-0-	-53244	-0-	160749	3			N	-0-					-0-
06	207090	X	149596	-0-	-57494	-0-	149596	3			N	-0-					-0-
07	200725	X	146098	-0-	-54627	-0-	146098	3			N	-0-					-0-
08	185690	X	138416	-0-	-47274	-0-	138416	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266319	X	266319	-0-	-0-	-0-	266319	3			N	-0-					-0-
04	257460	X	230197	-0-	-27263	-0-	230197	3			N	-0-					-0-
05	266042	X	222293	-0-	-43749	-0-	222293	3			N	-0-					-0-
06	257730	X	200889	-0-	-56841	-0-	200889	3			N	-0-					-0-
07	266321	X	196479	-0-	-69842	-0-	196479	3			N	-0-					-0-
08	266321	X	211533	-0-	-54788	-0-	211533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	243282 X	243282	-0-	-0-	-0-	243282	3		N	-0-			-0-
04	250890 X	243713	-0-	-7177	-0-	243713	3		N	-0-			-0-
05	259253 X	234288	-0-	-24965	-0-	234288	3		N	-0-			-0-
06	250890 X	200904	-0-	-49986	-0-	200904	3		N	-0-			-0-
07	251844 X	146842	-0-	-105002	-0-	146842	3		N	-0-			-0-
08	251844 X	109836	-0-	-142008	-0-	109836	3		N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

03	261981 X	244341	-0-	-17640	-0-	244341	3		N	-0-			-0-
04	253530 X	213641	-0-	-39889	-0-	213641	3		N	-0-			-0-
05	261981 X	204968	-0-	-57013	-0-	204968	3		N	-0-			-0-
06	236460 X	182460	-0-	-54000	-0-	182460	3		N	-0-			-0-
07	244342 X	112231	-0-	-132111	-0-	112231	3		N	-0-			-0-
08	244342 X	4846	-0-	-239496	-0-	4846	3		N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

03	234484 X	176615	-0-	-57869	-0-	176615	3		N	-0-			-0-
04	209760 X	158772	-0-	-50988	-0-	158772	3		N	-0-			-0-
05	216752 X	153255	-0-	-63497	-0-	153255	3		N	-0-			-0-
06	197430 X	139389	-0-	-58041	-0-	139389	3		N	-0-			-0-
07	189813 X	137742	-0-	-52071	-0-	137742	3		N	-0-			-0-
08	176607 X	130519	-0-	-46088	-0-	130519	3		N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

03	216194 X	138215	-0-	-77979	-0-	138215	3		N	-0-			-0-
04	198030 X	128061	-0-	-69969	-0-	128061	3		N	-0-			-0-
05	179149 X	124297	-0-	-54852	-0-	124297	3		N	-0-			-0-
06	156930 X	113848	-0-	-43082	-0-	113848	3		N	-0-			-0-
07	149761 X	111227	-0-	-38534	-0-	111227	3		N	-0-			-0-
08	138229 X	105946	-0-	-32283	-0-	105946	3		N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

03	227540 X	156347	-0-	-71193	-0-	156347	3		N	-0-			-0-
04	220200 X	145537	-0-	-74663	-0-	145537	3		N	-0-			-0-
05	227540 X	143069	-0-	-84471	-0-	143069	3		N	-0-			-0-
06	206160 X	130660	-0-	-75500	-0-	130660	3		N	-0-			-0-
07	177847 X	129534	-0-	-48313	-0-	129534	3		N	-0-			-0-
08	156333 X	121682	-0-	-34651	-0-	121682	3		N	-0-			-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

03	297879 X	189872	-0-	-108007	-0-	189872	3		N	-0-			-0-
04	273540 X	161636	-0-	-111904	-0-	161636	3		N	-0-			-0-
05	269235 X	156673	-0-	-112562	-0-	156673	3		N	-0-			-0-
06	226590 X	137201	-0-	-89389	-0-	137201	3		N	-0-			-0-
07	209002 X	130502	-0-	-78500	-0-	130502	3		N	-0-			-0-
08	189875 X	120640	-0-	-69235	-0-	120640	3		N	-0-			-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

03	237863 X	178782	-0-	-59081	-0-	178782	3		N	-0-			-0-
04	225420 X	155190	-0-	-70230	-0-	155190	3		N	-0-			-0-
05	228656 X	145822	-0-	-82834	-0-	145822	3		N	-0-			-0-
06	221280 X	129206	-0-	-92074	-0-	129206	3		N	-0-			-0-
07	199950 X	123088	-0-	-76862	-0-	123088	3		N	-0-			-0-
08	178777 X	114154	-0-	-64623	-0-	114154	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258664	X	218967	-0-	-39697	-0-	218967	3			N	-0-					-0-
04	250320	X	186735	-0-	-63585	-0-	186735	3			N	-0-					-0-
05	258664	X	173515	-0-	-85149	-0-	173515	3			N	-0-					-0-
06	240030	X	151720	-0-	-88310	-0-	151720	3			N	-0-					-0-
07	226393	X	144535	-0-	-81858	-0-	144535	3			N	-0-					-0-
08	218953	X	133261	-0-	-85692	-0-	133261	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

03	262549	X	262549	-0-	-0-	-0-	262549	3			N	-0-					-0-
04	250800	X	231426	-0-	-19374	-0-	231426	3			N	-0-					-0-
05	259160	X	225842	-0-	-33318	-0-	225842	3			N	-0-					-0-
06	254070	X	200362	-0-	-53708	-0-	200362	3			N	-0-					-0-
07	262539	X	191650	-0-	-70889	-0-	191650	3			N	-0-					-0-
08	262539	X	183048	-0-	-79491	-0-	183048	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

03	299460	X	271290	-0-	-28170	-0-	271290	3			N	-0-					-0-
04	251714	X	251714	-0-	-0-	-0-	251714	3			N	-0-					-0-
05	294748	X	244159	-0-	-50589	-0-	244159	3			N	-0-					-0-
06	285240	X	211717	-0-	-73523	-0-	211717	3			N	-0-					-0-
07	283247	X	201022	-0-	-82225	-0-	201022	3			N	-0-					-0-
08	271281	X	208347	-0-	-62934	-0-	208347	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF. N/A

03	SHUT IN		4221	-0-	4221	4221	4221	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		225420	-0-	225420	229641	225420	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		259397	-0-	259397	489038	259397	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		212463	-0-	212463	701501	212463	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		235822	-0-	235822	937323	235822	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		245340	-0-	245340	1182663	245340	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10847 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		192105	-0-	192105	192105	192105	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		232752	-0-	232752	424857	232752	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		185824	-0-	185824	610681	185824	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		203178	-0-	203178	813859	203178	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		196401	-0-	196401	1010260	196401	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

03	23033	X	17358	-0-	-5675	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15917	-0-	-4093	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	15658	-0-	-5019	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	13393	-0-	-5147	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15180	-0-	-2769	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14007	-0-	-3353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

03	6293	X	2965	-0-	-3328	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	2832	-0-	-3258	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	1170	-0-	-5123	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1625	-0-	-3265	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

03	11470	X	10700	-0-	-770	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	8164	-0-	-2786	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
*05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
*06	10350	X	8039	-0-	-2311	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
*07	10695	X	8415	-0-	-2280	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	7925	-0-	-2770	-0-	7925	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

03	307365	X	239482	-0-	-67883	-0-	239482	3			N	-0-					-0-
04	282330	X	224175	-0-	-58155	-0-	224175	3			N	-0-					-0-
05	271777	X	223485	-0-	-48292	-0-	223485	3			N	-0-					-0-
06	263010	X	209478	-0-	-53532	-0-	209478	3			N	-0-					-0-
07	250263	X	208939	-0-	-41324	-0-	208939	3			N	-0-					-0-
08	239475	X	198705	-0-	-40770	-0-	198705	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

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
05	346332	X	296777	-0-	-49555	-0-	296776	3	1	9	N	1					2
06	335160	X	277212	-0-	-57948	-0-	277211	3	1	9	N	1					3
*07	325810	X	287629	-0-	-38181	-0-	287629	3			N	-0-	2	1			1
*08	320881	X	280069	-0-	-40812	-0-	280069	3			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					5
							106	3									
06	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					5
							116	3									
07	2883	X	1915	-0-	-968	-0-	74	1	1715	2	N	-0-					5
							126	3									
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	75	1	1406	2	N	-0-					5
							107	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

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
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					23
06	2250	N	1871	-0-	-379	-0-	76	1	1795	2	N	-0-					23
07	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	65	1	1518	2	N	-0-					23
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

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									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	129	1	2374	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2400	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	111	1	2338	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					-0-
							151	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

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									
05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	168	1	2451	2	N	-0-					50
							275	3									
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	153	1	2211	2	N	-0-					50
							273	3									
07	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	145	1	2152	2	N	-0-					50
							394	3									
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	153	1	2369	2	N	-0-					50
							280	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	139	1	10466	2	N	-0-			-0-
							678	3							
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	417	1	9307	2	N	-0-			-0-
							787	3							
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	153	1	9248	2	N	-0-			-0-
							791	3							
*08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	222	1	8780	2	N	-0-			-0-
							781	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-			57
04	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-			57
05	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	4443	2			N	-0-			57
06	4950	X	3932	-0-	-1018	-0-	3932	2			N	-0-			57
07	5084	X	4225	-0-	-859	-0-	4225	2			N	-0-			57
08	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

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							
05	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	338	1	26109	2	N	-0-			-0-
							904	3							
06	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	996	1	22870	2	N	-0-			-0-
							1230	3							
07	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	355	1	22139	2	N	-0-			-0-
							1212	3							
*08	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	507	1	20611	2	N	-0-			-0-
							1194	3							

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

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-
05	281108	X	212602	-0-	-68506	-0-	4231	1	208371	2	N	-0-			-0-
06	270750	X	224466	-0-	-46284	-0-	4467	1	219999	2	N	-0-			-0-
07	267251	X	216095	-0-	-51156	-0-	4300	1	211795	2	N	-0-			-0-
08	255130	X	207209	-0-	-47921	-0-	4123	1	203086	2	N	-0-			-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

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-
05	280488	X	214279	-0-	-66209	-0-	4264	1	210015	2	N	-0-			-0-
06	271440	X	225516	-0-	-45924	-0-	4488	1	221028	2	N	-0-			-0-
07	268181	X	219789	-0-	-48392	-0-	4374	1	215415	2	N	-0-			-0-
08	256928	X	210802	-0-	-46126	-0-	4195	1	206607	2	N	-0-			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

*05	537931	X	537931	-0-	-0-	-0-	10705	1	527226	2	N	-0-			-0-
06	798450	X	742924	-0-	-55526	-0-	14784	1	728140	2	N	-0-			-0-
*07	DELQ PR		700362	-0-	700362	700362	13937	1	686425	2	N	-0-			-0-
*08	1333660	X	633298	-0-	-700362	-0-	12603	1	620695	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409872	X	347459	-0-	-62413	-0-	6914	1	340545	2	N	-0-					-0-
*06	796469	X	796469	-0-	-0-	-0-	15850	1	780619	2	N	-0-					-0-
07	794127	X	758246	-0-	-35881	-0-	15089	1	743157	2	N	-0-					-0-
08	794127	X	673112	-0-	-121015	-0-	13395	1	659717	2	N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					6
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3		Y	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3		Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					6
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					6

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	102	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

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
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					81
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					81
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					81
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	N	40					121

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	171	1	2731	3	Y	-0-	13	1			4
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	163	1	2570	3	Y	11	4	1			11
							12	9									
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	202	1	2636	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	196	1	2691	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					94
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					94
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					94
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			Y	-0-					94

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1498	-0-	-889	-0-	1498	3			Y	-0-					3
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			Y	-0-					3
05	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	1283	3			Y	-0-					3
06	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1177	3	3	9	Y	3					6
07	1550	X	1146	-0-	-404	-0-	1146	3			Y	-0-					6
08	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	1046	3	1	9	Y	1					7

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					5
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			Y	-0-					5
05	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			Y	-0-					5
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2139	3	1	9	Y	1					6
07	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			Y	-0-					6
08	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	1698	3	1	9	Y	1					7

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					14
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					14
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					14

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
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					183
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					183
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5429	3	4	9	Y	4					187
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					187
07	4185	X	3284	-0-	-901	-0-	3284	3			Y	-0-					187
08	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	2945	3			Y	-0-					187

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
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
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27					99
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					99
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					99
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					99

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
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
*08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					53
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					53
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			Y	-0-					53
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			Y	-0-					53

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
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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					55
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					55
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					55
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3					58

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	94	1			38
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					38
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	3539	1	4982	3	N	-0-					38
*08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1824	1	5523	3	N	-0-					38

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
03	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					177
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					177
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					177
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					177
07	1860	X	917	-0-	-943	-0-	917	3			N	-0-					177
08	2728	X	977	-0-	-1751	-0-	977	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

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									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4235	3	Y	-0-					28
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	159	1	3697	3	Y	-0-					28
07	4712	X	3786	-0-	-926	-0-	143	1	3643	3	Y	-0-					28
08	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	133	1	3546	3	Y	61					89
							67	9									

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					7
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					7
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					7
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	3	1	9	N	1					8
07	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2349	3			N	-0-					8
08	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2179	3	4	9	N	4					12

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	285	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	285	1	3182	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	330	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3022	-0-	-1418	-0-	237	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	236	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2053	-0-	-2535	-0-	168	1	1885	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

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-
05	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	427	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5410	-0-	-1580	-0-	425	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3204	-0-	-4019	-0-	266	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	3207	-0-	-4016	-0-	263	1	2944	2	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

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									
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	3329	2	12773	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	2889	2	11147	3	N	1	1	8			153
							1	9									
07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	2848	2	11012	3	N	-0-					153
*08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	2620	2	9990	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

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									
05	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	392	1	6241	3	N	-0-					133
06	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	349	1	5494	3	N	-0-					133
07	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	439	1	5731	3	N	-0-					133
08	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	397	1	5435	3	N	-0-					133

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
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									
05	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	393	1	6256	3	Y	-0-					64
06	6720	X	6334	-0-	-386	-0-	378	1	5956	3	Y	-0-					64
07	6882	X	6522	-0-	-360	-0-	464	1	6058	3	Y	-0-					64
08	6820	X	5558	-0-	-1262	-0-	375	1	5141	3	Y	38	46	1			56
							42	9									

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
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-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	70	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	962	-0-	-123	-0-	80	1	882	2	N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	2	N	-0-					-0-

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
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4061	-0-	-1549	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4255	-0-	-1077	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

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
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
05	57646	X	57646	-0-	-0-	-0-	57643	3	3	9	N	3	3	8			27
06	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3			N	-0-					27
07	58590	X	44094	-0-	-14496	-0-	44094	3			N	-0-					27
08	58590	X	35482	-0-	-23108	-0-	35481	3	1	9	N	1	1	8			27

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
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	157	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	2027	-0-	-5653	-0-	50	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	3207	-0-	-4729	-0-	14	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

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
03	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	3			N	-0-					63
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					63
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	3			N	-0-					63
06	13920	X	12406	-0-	-1514	-0-	12406	3			N	-0-					63
07	17515	X	10953	-0-	-6562	-0-	10953	3			N	-0-					63
08	17515	X	9432	-0-	-8083	-0-	9432	3			N	-0-					63

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
03	12865	X	12401	-0-	-464	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11025	-0-	-1425	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10732	-0-	-2133	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9971	-0-	-2179	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
*07	12400	X	10362	-0-	-2038	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
*08	12400	X	9657	-0-	-2743	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

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
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
05	11501	X	5050	-0-	-6451	-0-	5050	3			Y	-0-					44
06	11130	X	3922	-0-	-7208	-0-	3922	3			Y	-0-					44
07	11501	X	2988	-0-	-8513	-0-	2988	3			Y	-0-					44
08	9362	X	4002	-0-	-5360	-0-	4002	3			Y	-0-					44

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
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-
05	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	358	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	372	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4884	-0-	-138	-0-	405	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	398	1	4455	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	403	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4979	-0-	-481	-0-	391	1	4588	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	446	1	4927	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	430	1	4805	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	171	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	212	1	2349	2	N	-0-					-0-
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					-0-

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
03	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4819	-0-	-1661	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5251	-0-	-701	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4459	-0-	-1493	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6572	X	5711	-0-	-861	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5241	-0-	-1119	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4990	-0-	-1644	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4376	-0-	-2044	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3865	-0-	-2769	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2225	-0-	-3479	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

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-
05	3813	X	1403	-0-	-2410	-0-	32	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1760	-0-	-1930	-0-	44	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	45	1	10111	2	N	-0-					-0-
*08	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25281	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

03	7843	X	7339	-0-	-504	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	4146	-0-	-3356	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

03	5797	X	4759	-0-	-1038	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

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-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	117	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	1491	-0-	-2619	-0-	37	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	34	1	7668	2	N	-0-					-0-
*08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4639	-0-	-1601	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5116	-0-	-1332	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6121	-0-	-854	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	2223	-0-	-4557	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	303	-0-	-6703	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6107	X	4385	-0-	-1722	-0-	101	1	4284	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	1548	-0-	-4362	-0-	39	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3613	-0-	-2494	-0-	16	1	3597	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	9182	-0-	-2226	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7782	-0-	-3258	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7325	-0-	-2998	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	5358	-0-	-4632	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6260	-0-	-2916	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5830	-0-	-3346	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4516	-0-	-661	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4270	-0-	-740	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

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
03	7688	X	3917	-0-	-3771	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5590	-0-	-1850	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
03	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6121	-0-	-947	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5997	-0-	-1071	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5496	-0-	-1107	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	457	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	440	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	514	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	525	1	5870	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	110	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1461	-0-	-549	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	149	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	122	1	1370	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	359	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	362	1	4253	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	369	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3787	-0-	-1142	-0-	311	1	3476	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9796	X	9729	-0-	-67	-0-	708	1	9021	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9218	-0-	-262	-0-	724	1	8494	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9147	-0-	-649	-0-	759	1	8388	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	781	1	8734	2	N	-0-					-0-

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
03	6634	X	5536	-0-	-1098	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5812	-0-	-608	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5705	-0-	-715	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	195	1	6149	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
03	6293	X	4599	-0-	-1694	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4023	-0-	-2067	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4891	-0-	-89	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	2	N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

03	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5051	-0-	-319	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

03	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4949	-0-	-1261	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

03	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8077	-0-	-1373	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8379	-0-	-704	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8324	-0-	-466	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8636	-0-	-230	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

03	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	103	1	3244	2	N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

03	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7789	-0-	-1661	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8203	-0-	-1097	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7471	-0-	-806	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6954	-0-	-906	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6573	-0-	-1549	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	171	1	7218	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	1857	-0-	-5973	-0-	46	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	3443	-0-	-4648	-0-	15	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5666	-0-	-1836	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5954	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	217	1	5865	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	227	1	6131	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	206	1	6001	2	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7701	-0-	-249	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7167	-0-	-1293	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6417	-0-	-62	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*08	3410	X	1712	-0-	-1698	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

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
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*08	4278	X	2328	-0-	-1950	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6258	-0-	-522	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5673	-0-	-1395	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8493	-0-	-1197	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8169	-0-	-591	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7315	-0-	-1737	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 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
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7198	-0-	-1112	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6099	-0-	-1713	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5652	-0-	-258	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6912	-0-	-590	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9424	-0-	-1395	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9099	-0-	-1371	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
*08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	8690	-0-	-2129	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8425	-0-	-2045	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9123	-0-	-549	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7927	-0-	-713	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
*08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12509	-0-	-232	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11200	-0-	-1130	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
*08	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11780	-0-	-40	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12032	-0-	-182	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10509	-0-	-1311	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11230	-0-	-984	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11924	-0-	-290	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4122	-0-	-1706	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

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
03	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4831	-0-	-899	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4618	-0-	-602	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
03	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7322	-0-	-1768	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7161	-0-	-1147	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6481	-0-	-1362	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

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
03	8618	X	7585	-0-	-1033	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7653	-0-	-687	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7590	-0-	-510	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6878	-0-	-1027	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	242	1	7622	2	N	-0-					-0-

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
03	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5058	-0-	-12	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

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
03	12400	X	12149	-0-	-251	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11567	-0-	-433	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11455	-0-	-945	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10444	-0-	-1556	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
*08	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

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
03	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	19	1	9470	2	N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	499	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	522	1	8481	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	494	1	7859	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		23528	-0-	23528	23528	23528	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17008	-0-	17008	40536	17008	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15391	-0-	15391	55927	15391	2			N	-0-					-0-
06	68810	X	12883	-0-	-55927	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	12545	-0-	-10984	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	11497	-0-	-12032	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

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
03	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8429	-0-	-1621	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8746	-0-	-1639	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-
05	12710	X	11729	-0-	-981	-0-	446	1	11283	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	10624	-0-	-1676	-0-	380	1	10244	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11994	-0-	-716	-0-	428	1	11566	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10696	-0-	-1022	-0-	355	1	10341	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

03	14198	X	10422	-0-	-3776	-0-	10422	2			N	-0-			-0-
04	13740	X	9602	-0-	-4138	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	9822	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	8495	-0-	-2605	-0-	8495	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	9202	-0-	-1493	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8061	-0-	-2355	-0-	8061	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

03	20894	X	19211	-0-	-1683	-0-	19211	2			N	-0-			-0-
04	20220	X	16772	-0-	-3448	-0-	16772	2			N	-0-			-0-
05	20894	X	16652	-0-	-4242	-0-	16652	2			N	-0-			-0-
06	19440	X	14095	-0-	-5345	-0-	14095	2			N	-0-			-0-
07	19220	X	14874	-0-	-4346	-0-	14874	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	12835	-0-	-6385	-0-	12835	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

03	6231	X	5494	-0-	-737	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5108	-0-	-922	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	5438	-0-	-80	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4477	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

03	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	4448	-0-	-502	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4555	-0-	-845	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	4635	2			N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

03	13020	X	12204	-0-	-816	-0-	12204	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11180	-0-	-1420	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	12149	-0-	-654	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
06	12390	X	11221	-0-	-1169	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
07	12803	X	11657	-0-	-1146	-0-	11657	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
03	12214	X	11498	-0-	-716	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10967	-0-	-1243	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11231	-0-	-1634	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9825	-0-	-2625	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10804	-0-	-2061	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10036	-0-	-1465	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	17453	X	11867	-0-	-5586	-0-	451	1	11416	2	N	-0-					-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	633	1	17066	2	N	-0-					-0-
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	629	1	17003	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	16609	-0-	-596	-0-	552	1	16057	2	N	-0-					-0-

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
03	13950	X	10233	-0-	-3717	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	8868	-0-	-4182	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8722	-0-	-2686	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8207	-0-	-1753	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8116	-0-	-2114	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7767	-0-	-2463	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

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
03	19034	X	15439	-0-	-3595	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	14643	-0-	-3777	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15133	-0-	-1266	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	12801	-0-	-3069	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13170	-0-	-2268	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

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
03	16089	X	12850	-0-	-3239	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14320	-0-	-1250	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13328	-0-	-2079	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13768	-0-	-542	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13460	-0-	-1327	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13516	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	608	1	15380	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16588	-0-	-1412	-0-	593	1	15995	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16243	-0-	-1241	-0-	579	1	15664	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14952	-0-	-2532	-0-	497	1	14455	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	8894	-0-	-1801	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9281	-0-	-1069	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8560	-0-	-1856	-0-	17	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	557	1	10051	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8766	-0-	-1619	-0-	508	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	527	1	8380	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	13	1	6754	2	N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	409	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	447	1	7262	2	N	-0-					-0-
*08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	450	1	7149	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	16596	-0-	-2717	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15748	-0-	-2552	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15514	-0-	-1939	-0-	31	1	15483	2	N	-0-					-0-
06	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	935	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	1002	1	16277	2	N	-0-					-0-
*08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	1009	1	16042	2	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	20198	-0-	-52	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20563	-0-	-1261	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18969	-0-	-2811	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20251	-0-	-2255	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	17844	-0-	-4662	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	16089	X	14342	-0-	-1747	-0-	14340	2	2	9	N	2					199
06	14580	X	13695	-0-	-885	-0-	13693	2	2	9	N	2	171	1			30
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14926	2	13	9	N	12					42
*08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					42

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
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									
05	18290	X	16753	-0-	-1537	-0-	651	1	15948	2	N	140					197
							154	9									
06	17700	X	16836	-0-	-864	-0-	630	1	16087	2	N	108	178	1			127
							119	9									
07	18290	X	14859	-0-	-3431	-0-	651	1	14131	2	N	70					197
							77	9									
08	17887	X	16064	-0-	-1823	-0-	651	1	15269	2	N	131	187	1			141
							144	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	465	1	11748	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	396	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11928	-0-	-1309	-0-	425	1	11503	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11263	-0-	-1106	-0-	374	1	10889	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					69
06	8430	X	8034	-0-	-396	-0-	8034	2			N	-0-					69
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					69
08	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			N	-0-					69

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	462	1	11686	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10992	-0-	-528	-0-	393	1	10599	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11419	-0-	-578	-0-	407	1	11012	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10347	-0-	-1805	-0-	344	1	10003	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12524	X	11354	-0-	-1170	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10868	-0-	-1252	-0-	388	1	10480	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11364	-0-	-540	-0-	405	1	10959	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10585	-0-	-1133	-0-	352	1	10233	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	27187	X	25778	-0-	-1409	-0-	228	1	25353	2	N	179	174	1			103
							197	9									
06	26010	X	24647	-0-	-1363	-0-	221	1	24251	2	N	159	189	1			73
							175	9									
07	26877	X	22758	-0-	-4119	-0-	226	1	22372	2	N	145					218
							160	9									
08	26164	X	23976	-0-	-2188	-0-	219	1	23573	2	N	167	185	1			200
							184	9									

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
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									
05	24335	X	22779	-0-	-1556	-0-	651	1	22005	2	N	112	177	1			144
							123	9									
06	22980	X	21202	-0-	-1778	-0-	630	1	20449	2	N	112	189	1			67
							123	9									
07	24118	X	19838	-0-	-4280	-0-	651	1	19067	2	N	109					176
							120	9									
08	24118	X	21361	-0-	-2757	-0-	651	1	20601	2	N	99	176	1			99
							109	9									

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
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									
05	25699	X	23194	-0-	-2505	-0-	205	1	22748	2	N	219	187	1			144
							241	9									
06	23850	X	22660	-0-	-1190	-0-	202	1	22245	2	N	194	182	1			156
							213	9									
07	24614	X	21856	-0-	-2758	-0-	216	1	21424	2	N	196	188	1			164
							216	9									
08	24397	X	23594	-0-	-803	-0-	215	1	23170	2	N	190	177	1			177
							209	9									

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
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									
05	29791	X	24728	-0-	-5063	-0-	218	1	24163	2	N	315	371	1			171
							347	9									
06	28620	X	23221	-0-	-5399	-0-	207	1	22719	2	N	268	188	1			251
							295	9									
07	27404	X	21246	-0-	-6158	-0-	209	1	20780	2	N	234	376	1			109
							257	9									
08	26815	X	23921	-0-	-2894	-0-	217	1	23429	2	N	250	187	1			172
							275	9									

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
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
05	25854	X	23639	-0-	-2215	-0-	23624	2	15	9	N	14					186
06	24510	X	22815	-0-	-1695	-0-	22801	2	14	9	N	13					199
07	25079	X	22763	-0-	-2316	-0-	22746	2	17	9	N	15					214
08	25079	X	22493	-0-	-2586	-0-	22474	2	19	9	N	17					231

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
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
05	76012	X	65535	-0-	-10477	-0-	65531	3	4	9	N	4	4	8			123
06	73560	X	61685	-0-	-11875	-0-	61682	3	3	9	N	3	3	8			123
07	73470	X	61248	-0-	-12222	-0-	61248	3			N	-0-					123
08	69936	X	57202	-0-	-12734	-0-	57200	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78

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
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
05	73935	X	63964	-0-	-9971	-0-	63961	3	3	9	N	3	3	8			123
06	71550	X	60633	-0-	-10917	-0-	60631	3	2	9	N	2	2	8			123
07	70091	X	62676	-0-	-7415	-0-	62676	3			N	-0-					123
08	66867	X	57459	-0-	-9408	-0-	57457	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78

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
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
05	97464	X	86708	-0-	-10756	-0-	86702	3	6	9	N	5	5	8			124
06	94320	X	78696	-0-	-15624	-0-	78693	3	3	9	N	3	3	8			124
07	92411	X	82032	-0-	-10379	-0-	82032	3			N	-0-					124
08	88133	X	64205	-0-	-23928	-0-	64204	3	1	9	N	1	46	1	1	8	78

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
03	111304	X	111304	-0-	-0-	-0-	111304	3			N	-0-					-0-
04	99540	X	95852	-0-	-3688	-0-	95852	3			N	-0-					-0-
05	97898	X	90579	-0-	-7319	-0-	90579	3			N	-0-					-0-
06	107700	X	79644	-0-	-28056	-0-	79644	3			N	-0-					-0-
07	111290	X	79916	-0-	-31374	-0-	79916	3			N	-0-					-0-
08	111290	X	77034	-0-	-34256	-0-	77034	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	111135	X	91554	-0-	-19581	-0-	91474	3	80	9	N	73	73	8			-0-
06	103080	X	83870	-0-	-19210	-0-	83869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	102951	X	86242	-0-	-16709	-0-	86242	3			N	-0-					-0-
08	99448	X	84128	-0-	-15320	-0-	84127	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	83731	X	60564	-0-	-23167	-0-	60564	2			N	-0-					-0-
04	75060	X	55040	-0-	-20020	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	71486	X	54024	-0-	-17462	-0-	54024	2			N	-0-					-0-
06	64950	X	48696	-0-	-16254	-0-	48696	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	48063	-0-	-14991	-0-	48063	2			N	-0-					-0-
08	60574	X	44780	-0-	-15794	-0-	44780	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	101618	X	82665	-0-	-18953	-0-	82526	3	139	9	N	126	126	8			-0-
06	94200	X	75286	-0-	-18914	-0-	75283	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92411	X	76223	-0-	-16188	-0-	76223	3			N	-0-					-0-
08	89559	X	75225	-0-	-14334	-0-	75222	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
03	109337	X	70792	-0-	-38545	-0-	70792	2			N	-0-					-0-
04	90180	X	68692	-0-	-21488	-0-	68692	2			N	-0-					-0-
05	82987	X	67639	-0-	-15348	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	32665	-0-	-44345	-0-	32665	2			N	-0-					-0-
07	76260	X	30003	-0-	-46257	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
*08	84324	X	84324	-0-	-0-	-0-	84324	2			N	-0-					-0-

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
03	161603	X	124100	-0-	-37503	-0-	124100	3			N	-0-					-0-
04	144060	X	112686	-0-	-31374	-0-	112686	3			N	-0-					-0-
05	143499	X	112718	-0-	-30781	-0-	112718	3			N	-0-					-0-
06	128310	X	101924	-0-	-26386	-0-	101924	3			N	-0-					-0-
07	127658	X	99125	-0-	-28533	-0-	99125	3			N	-0-					-0-
08	124093	X	66021	-0-	-58072	-0-	66021	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	203949	X	160862	-0-	-43087	-0-	160856	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	183120	X	149460	-0-	-33660	-0-	149459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	181660	X	136996	-0-	-44664	-0-	136996	3			N	-0-					-0-
08	173848	X	132124	-0-	-41724	-0-	132122	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
03	94736	X	48412	-0-	-46324	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
04	65820	X	43996	-0-	-21824	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	41292	-0-	-20057	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	37700	-0-	-15970	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
07	52049	X	37108	-0-	-14941	-0-	37108	2			N	-0-					-0-
08	48422	X	33047	-0-	-15375	-0-	33047	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	82646	X	71090	-0-	-11556	-0-	71090	3			N	-0-					-0-
06	79980	X	65198	-0-	-14782	-0-	65198	3			N	-0-					-0-
07	73935	X	65712	-0-	-8223	-0-	65712	3			N	-0-					-0-
08	72199	X	62950	-0-	-9249	-0-	62950	3			N	-0-					-0-

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
03	189255	X	128337	-0-	-60918	-0-	128337	2			N	-0-					-0-
04	169920	X	102133	-0-	-67787	-0-	102133	2			N	-0-					-0-
05	164827	X	116196	-0-	-48631	-0-	116196	2			N	-0-					-0-
06	139170	X	103331	-0-	-35839	-0-	103331	2			N	-0-					-0-
07	132804	X	113327	-0-	-19477	-0-	113327	2			N	-0-					-0-
08	128340	X	104630	-0-	-23710	-0-	104630	2			N	-0-					-0-

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
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
05	248775	X	173270	-0-	-75505	-0-	173268	3	2	9	N	2					65
06	216120	X	162941	-0-	-53179	-0-	162938	3	3	9	N	3	3	8			65
07	203577	X	162952	-0-	-40625	-0-	162952	3			N	-0-					65
08	188697	X	151887	-0-	-36810	-0-	151887	3			N	-0-					65

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
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									
05	225649	X	167694	-0-	-57955	-0-	34665	2	133017	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	218370	X	150318	-0-	-68052	-0-	30939	2	119372	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	205034	X	160294	-0-	-44740	-0-	32940	2	127354	3	N	-0-					-0-
08	189131	X	147293	-0-	-41838	-0-	30606	2	116684	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
03	407123	X	311000	-0-	-96123	-0-	311000	3			N	-0-					-0-
04	388920	X	267505	-0-	-121415	-0-	267505	3			N	-0-					-0-
05	360871	X	241379	-0-	-119492	-0-	241379	3			N	-0-					-0-
06	349230	X	183374	-0-	-165856	-0-	183374	3			N	-0-					-0-
07	355291	X	191925	-0-	-163366	-0-	191925	3			N	-0-					-0-
08	310992	X	177893	-0-	-133099	-0-	177893	3			N	-0-					-0-

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
03	282751	X	229848	-0-	-52903	-0-	229848	3			N	-0-					-0-
04	270000	X	199019	-0-	-70981	-0-	199019	3			N	-0-					-0-
05	261764	X	182346	-0-	-79418	-0-	182346	3			N	-0-					-0-
06	253320	X	139606	-0-	-113714	-0-	139606	3			N	-0-					-0-
07	253735	X	146773	-0-	-106962	-0-	146773	3			N	-0-					-0-
08	229834	X	134795	-0-	-95039	-0-	134795	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	402132	X	315501	-0-	-86631	-0-	315476	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	374760	X	295735	-0-	-79025	-0-	130	2	295587	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	371566	X	300702	-0-	-70864	-0-	5246	2	295456	3	N	-0-					-0-
08	361336	X	252412	-0-	-108924	-0-	3217	2	249187	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
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-
05	401977	X	314529	-0-	-87448	-0-	314505	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	375900	X	298793	-0-	-77107	-0-	298775	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	355756	X	325434	-0-	-30322	-0-	325434	3			N	-0-					-0-
08	348719	X	297444	-0-	-51275	-0-	297433	3	11	9	N	10	10	8			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318649	X	311057	-0-	-7592	-0-	311035	3	22	9	Y	20	79	1			41
04	308370	X	301759	-0-	-6611	-0-	301733	3	26	9	Y	24					65
05	318649	X	302353	-0-	-16296	-0-	302341	3	12	9	Y	11					76
*06	308370	X	289717	-0-	-18653	-0-	289717	3			Y	-0-					76
*07	318649	X	214718	-0-	-103931	-0-	214712	3	6	9	Y	5	69	1			12
08	311829	X	158786	-0-	-153043	-0-	158776	3	10	9	Y	9					21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325810	X	300605	-0-	-25205	-0-	300576	3	29	9	Y	26	97	1			52
04	315300	X	301713	-0-	-13587	-0-	301677	3	36	9	Y	33					85
05	325810	X	311590	-0-	-14220	-0-	311569	3	21	9	Y	19					104
*06	315300	X	306682	-0-	-8618	-0-	306682	3			Y	-0-					104
*07	325810	X	260871	-0-	-64939	-0-	260865	3	6	9	Y	5	94	1			15
08	311767	X	177382	-0-	-134385	-0-	177367	3	15	9	Y	14					29

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

03	0		7514	-0-	7514	7514	7514	3			N	-0-					-0-
04	0		370065	-0-	370065	377579	370065	3			N	-0-					-0-
05	738340	X	360761	-0-	-377579	-0-	360742	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	379590	X	331808	-0-	-47782	-0-	331806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	392243	X	351165	-0-	-41078	-0-	351165	3			N	-0-					-0-
08	392243	X	325268	-0-	-66975	-0-	325259	3	9	9	N	8	8	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

03	0		6895	-0-	6895	6895	6895	3			N	-0-					-0-
04	0		406908	-0-	406908	413803	406908	3			N	-0-					-0-
*05	843899	X	430096	-0-	-413803	-0-	430075	3	21	9	N	19	19	8			-0-
06	426750	X	379810	-0-	-46940	-0-	379808	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	440975	X	417695	-0-	-23280	-0-	417695	3			N	-0-					-0-
08	440975	X	386374	-0-	-54601	-0-	386365	3	9	9	N	8	8	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

03	0		6588	-0-	6588	6588	6588	3			N	-0-					-0-
04	0		393981	-0-	393981	400569	393981	3			N	-0-					-0-
*05	834460	X	433891	-0-	-400569	-0-	433859	3	32	9	N	29	29	8			-0-
*06	390629	X	390629	-0-	-0-	-0-	390626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	420965	X	420965	-0-	-0-	-0-	420965	3			N	-0-					-0-
08	400830	X	384796	-0-	-16034	-0-	384778	3	18	9	N	16	16	8			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

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-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	651	N	295	-0-	-356	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	220	1	359	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

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-
05	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	190	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	651	-0-	-4340	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
*08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	51	1	6424	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

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-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	366	-0-	-684	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	793	-0-	-881	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	125	1	744	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

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-
05	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	231	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	150	-0-	-5760	-0-	73	1	77	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	1409	-0-	-4698	-0-	9	1	1400	2	N	-0-					-0-
*08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	211	1	8734	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

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-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	226	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	97	-0-	-1223	-0-	97	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	180	-0-	-1184	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					13
04	3480	X	955	-0-	-2525	-0-	955	3			N	-0-					13
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					13
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					13
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					13
08	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	2731	2			N	-0-					13

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

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-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	15	1	861	2	N	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	15	1	1056	2	N	-0-			-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	15	1	2013	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	15	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	15	1	1987	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	15	1	3385	2	N	-0-			-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	15	1	3386	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	15	1	2477	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	16	1	6092	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5409	-0-	-621	-0-	15	1	5394	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5864	-0-	-181	-0-	16	1	5848	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	4638	-0-	-1469	-0-	16	1	4622	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	16	1	3835	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	6572	X	4011	-0-	-2561	-0-	15	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	15	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	15	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	14	1	4014	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	16	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	15	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	15	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	16	1	2101	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	15	1	5315	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5257	-0-	-447	-0-	16	1	5241	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4923	-0-	-781	-0-	16	1	4907	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	15	1	3763	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	15	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	16	1	3501	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	2	N	-0-			-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-			-0-
*08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	4619	X	2535	-0-	-2084	-0-	15	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	13	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	2	N	-0-			-0-
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	13	1	3042	2	N	-0-			-0-

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
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
05	4371	X	3204	-0-	-1167	-0-	16	1	3188	2	N	-0-			22
06	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	15	1	2750	2	N	-0-			22
07	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	15	1	2812	2	N	-0-			22
08	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	16	1	2296	2	N	-0-			22

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
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-
05	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	15	1	4142	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3743	-0-	-1297	-0-	15	1	3728	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	15	1	4797	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	14	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4732	-0-	-668	-0-	15	1	4717	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	15	1	4808	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	15	1	4662	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	15	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	14	1	3470	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	15	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3337	-0-	-1840	-0-	15	1	3322	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	15	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	15	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	15	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	15	1	4984	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	15	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	15	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	15	1	6110	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	15	1	4554	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	15	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	15	1	6140	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5830	-0-	-1796	-0-	16	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	14	1	5683	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	15	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	16	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	16	1	5190	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	15	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	15	1	4322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	15	1	4161	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	15	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	15	1	5180	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5221	-0-	-824	-0-	15	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	15	1	5205	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

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-
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	15	1	4569	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	15	1	3956	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3959	-0-	-908	-0-	15	1	3944	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	16	1	3975	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

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-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	30	1	3881	2	N	-0-			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	31	1	4733	2	N	-0-			-0-
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	25	1	4807	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

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-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	15	1	4986	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3260	-0-	-2830	-0-	15	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	15	1	5612	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4657	-0-	-1636	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

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-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	15	1	6371	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	15	1	5700	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

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-
05	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	15	1	4853	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	4432	-0-	-1868	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	4680	-0-	-1830	-0-	15	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	16	1	4575	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

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-
05	10013	X	9170	-0-	-843	-0-	15	1	9155	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8795	-0-	-895	-0-	15	1	8780	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8769	-0-	-996	-0-	15	1	8754	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8731	-0-	-1034	-0-	15	1	8716	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	11904	X	9200	-0-	-2704	-0-	15	1	9185	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	8252	-0-	-3268	-0-	14	1	8238	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	8787	-0-	-3117	-0-	15	1	8772	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	8151	-0-	-3040	-0-	15	1	8136	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

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-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	N	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-			-0-
08	713	N	339	-0-	-374	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

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-
05	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	15	1	7400	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	15	1	7140	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7209	-0-	-944	-0-	15	1	7194	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	15	1	6942	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

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-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	15	1	5828	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5749	-0-	-1040	-0-	15	1	5734	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	15	1	5730	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

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-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	16	1	9789	2	N	-0-			-0-
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	15	1	8734	2	N	-0-			-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	16	1	8547	2	N	-0-			-0-
*08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	16	1	8083	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

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-
05	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	15	1	4527	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	15	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	15	1	4344	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

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-
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	15	1	4706	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	15	1	4495	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5235	-0-	-376	-0-	16	1	5219	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	15	1	4698	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	15	1	4819	2	N	-0-			-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	15	1	4493	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	15	1	4069	2	N	-0-			-0-

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
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-			-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	15	1	7242	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5752	-0-	-2018	-0-	15	1	5737	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	5125	-0-	-2904	-0-	15	1	5110	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	4632	-0-	-3211	-0-	15	1	4617	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	6169	X	5115	-0-	-1054	-0-	15	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5663	-0-	-307	-0-	10	1	5653	2	N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	15	1	5770	2	N	-0-			-0-
*08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	15	1	5110	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	1891	X	820	-0-	-1071	-0-	15	1	805	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1150	-0-	-560	-0-	13	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	686	-0-	-337	-0-	16	1	670	2	N	-0-			-0-
*08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	15	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	15	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	15	1	3549	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	2709	-0-	-1259	-0-	14	1	2695	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	14	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	15	1	8282	2	N	-0-			-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	15	1	8091	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	16	1	7828	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	15	1	4505	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	15	1	4010	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	16	1	4870	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4141	-0-	-788	-0-	15	1	4126	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3999	X	3006	-0-	-993	-0-	14	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	15	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	15	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	15	1	3585	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	15	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	15	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	16	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	15	1	4529	2	N	-0-					-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	5555	-0-	-2245	-0-	15	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5474	-0-	-2586	-0-	16	1	5458	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	5376	-0-	-2684	-0-	15	1	5361	2	N	-0-					-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10726	X	7647	-0-	-3079	-0-	296	1	7351	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9005	-0-	-1375	-0-	312	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	7119	-0-	-4537	-0-	302	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	7560	-0-	-4096	-0-	305	1	7255	2	N	-0-					-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	297	1	11727	2	N	-0-					-0-
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	274	1	11987	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	13036	-0-	-728	-0-	314	1	12722	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	13342	-0-	-422	-0-	309	1	13033	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	11253	X	9035	-0-	-2218	-0-	304	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	7556	-0-	-3334	-0-	234	1	7322	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8308	-0-	-2232	-0-	277	1	8031	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	5958	-0-	-4582	-0-	277	1	5681	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	15	1	4013	2	N	-0-			-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	15	1	3504	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	15	1	12577	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9990	-0-	-1290	-0-	12	1	9978	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	9801	-0-	-1855	-0-	13	1	9788	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	7708	-0-	-4878	-0-	11	1	7697	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	15	1	9198	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	10	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	15	1	9317	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8722	-0-	-578	-0-	15	1	8707	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7595	X	7205	-0-	-390	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6316	-0-	-854	-0-	11	1	6305	2	N	-0-			-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	15	1	8300	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	15	1	7366	2	N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4645	2	N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3941	2	N	-0-			-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	15	1	4629	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	15	1	16844	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	14057	-0-	-2143	-0-	14	1	14043	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	17964	-0-	-760	-0-	15	1	17949	2	N	-0-			-0-
*08	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	15	1	30450	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	15	1	10647	2	N	-0-			-0-
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	15	1	8421	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	7971	-0-	-1794	-0-	15	1	7956	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	15	1	7881	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	15	1	12068	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8751	-0-	-2199	-0-	12	1	8739	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	10199	-0-	-1736	-0-	15	1	10184	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	11210	-0-	-880	-0-	15	1	11195	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	X	559	-0-	-216	-0-	16	1	543	2	N	-0-			-0-
06	510	X	109	-0-	-401	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07	589	X	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
*08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	12	1	25	2	N	-0-			-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3217	-0-	117	117	15	1	3202	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	3751	X	1579	-0-	-2172	-0-	14	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	15	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1402	-0-	-2349	-0-	15	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	355	-0-	-2280	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3968	X	1717	-0-	-2251	-0-	15	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	708	-0-	-2862	-0-	5	1	703	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	1436	-0-	-2253	-0-	13	1	1423	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	580	-0-	-2551	-0-	5	1	575	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	15	1	3665	2	N	-0-			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	14	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	-0-			-0-
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	15	1	3739	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	288	1	8132	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8309	-0-	-301	-0-	292	1	8017	2	N	-0-			-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	276	1	9161	2	N	-0-			-0-
*08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	252	1	9367	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	13	1	23956	2	N	-0-			-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	10	1	16227	2	N	-0-			-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	14	1	18084	2	N	-0-			-0-
*08	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	15	1	13605	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5487	X	4668	-0-	-819	-0-	15	1	4653	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	15	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	-0-			-0-
*08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	15	1	5095	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	10137	X	8915	-0-	-1222	-0-	15	1	8900	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	8056	-0-	-1754	-0-	14	1	8042	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	15	1	8852	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8362	-0-	-1248	-0-	14	1	8348	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	8494	X	4635	-0-	-3859	-0-	15	1	4620	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	3611	-0-	-4609	-0-	15	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	3123	-0-	-5371	-0-	15	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3724	-0-	-1980	-0-	15	1	3709	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

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-
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	15	1	12330	2	N	-0-			-0-
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	14	1	10686	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9818	-0-	-164	-0-	15	1	9803	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	10873	-0-	-1465	-0-	15	1	10858	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

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-
05	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	15	1	10976	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	9999	-0-	-2271	-0-	15	1	9984	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9989	-0-	-1915	-0-	15	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	8660	-0-	-3120	-0-	15	1	8645	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

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-
05	15066	X	13065	-0-	-2001	-0-	16	1	13049	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	8784	-0-	-5796	-0-	14	1	8770	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	10847	-0-	-2731	-0-	15	1	10832	2	N	-0-			-0-
*08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	15	1	14252	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

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-
05	14725	X	11649	-0-	-3076	-0-	15	1	11634	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	10984	-0-	-1766	-0-	14	1	10970	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11096	-0-	-1273	-0-	15	1	11081	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	10442	-0-	-1927	-0-	15	1	10427	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

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-
05	18476	X	15916	-0-	-2560	-0-	16	1	15900	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14528	-0-	-2812	-0-	15	1	14513	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	15170	-0-	-1632	-0-	15	1	15155	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	15	1	14796	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

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-
05	12710	X	6938	-0-	-5772	-0-	15	1	6923	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	5110	-0-	-7190	-0-	14	1	5096	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	6005	-0-	-3791	-0-	15	1	5990	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5806	-0-	-1138	-0-	13	1	5793	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	29853	X	26279	-0-	-3574	-0-	15	1	26264	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24970	-0-	-3920	-0-	15	1	24955	2	N	-0-			-0-
07	28644	X	25510	-0-	-3134	-0-	16	1	25494	2	N	-0-			-0-
08	28644	X	22068	-0-	-6576	-0-	15	1	22053	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

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-
05	23808	X	19976	-0-	-3832	-0-	15	1	19961	2	N	-0-			-0-
06	23040	X	16308	-0-	-6732	-0-	14	1	16294	2	N	-0-			-0-
07	22320	X	18276	-0-	-4044	-0-	15	1	18261	2	N	-0-			-0-
08	22320	X	17462	-0-	-4858	-0-	14	1	17448	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

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-
05	21421	X	18926	-0-	-2495	-0-	14	1	18912	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19613	-0-	-1117	-0-	14	1	19599	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	19729	-0-	-3304	-0-	14	1	19715	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	19351	-0-	-3682	-0-	15	1	19336	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

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-
05	31651	X	28889	-0-	-2762	-0-	16	1	28873	2	N	-0-			-0-
06	29610	X	26943	-0-	-2667	-0-	15	1	26928	2	N	-0-			-0-
07	31527	X	28385	-0-	-3142	-0-	16	1	28369	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	25454	-0-	-6073	-0-	16	1	25438	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

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-
05	23188	X	19692	-0-	-3496	-0-	15	1	19677	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	17046	-0-	-5394	-0-	13	1	17033	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	18365	-0-	-2963	-0-	15	1	18350	2	N	-0-			-0-
08	21328	X	16710	-0-	-4618	-0-	14	1	16696	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

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-
05	17639	X	16017	-0-	-1622	-0-	15	1	16002	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14026	-0-	-3044	-0-	13	1	14013	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	13838	-0-	-3119	-0-	15	1	13823	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	12028	-0-	-4929	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

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-
05	20491	X	17013	-0-	-3478	-0-	15	1	16998	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	15824	-0-	-4006	-0-	14	1	15810	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	16500	-0-	-2069	-0-	15	1	16485	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	15660	-0-	-2630	-0-	15	1	15645	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	15	1	16554	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	15318	-0-	-4782	-0-	15	1	15303	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	15427	-0-	-3700	-0-	15	1	15412	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	14696	-0-	-4431	-0-	15	1	14681	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	18414	X	17260	-0-	-1154	-0-	15	1	17245	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	15537	-0-	-2283	-0-	15	1	15522	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	16087	-0-	-4249	-0-	15	1	16072	2	N	-0-					-0-
08	20336	X	16131	-0-	-4205	-0-	15	1	16116	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	55452	X	55452	-0-	-0-	-0-	15	1	55437	2	N	-0-					-0-
06	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	15	1	45971	2	N	-0-					-0-
07	54206	X	54206	-0-	-0-	-0-	15	1	54191	2	N	-0-					-0-
*08	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	15	1	49193	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	29419	X	24016	-0-	-5403	-0-	15	1	24001	2	N	-0-					-0-
06	28170	X	22577	-0-	-5593	-0-	13	1	22564	2	N	-0-					-0-
07	27466	X	20670	-0-	-6796	-0-	14	1	20656	2	N	-0-					-0-
08	27466	X	24064	-0-	-3402	-0-	15	1	24049	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	46190	X	40932	-0-	-5258	-0-	14	1	40918	2	N	-0-					-0-
06	42960	X	33733	-0-	-9227	-0-	14	1	33719	2	N	-0-					-0-
07	41726	X	37133	-0-	-4593	-0-	15	1	37118	2	N	-0-					-0-
08	40920	X	35344	-0-	-5576	-0-	15	1	35329	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	30690	X	27058	-0-	-3632	-0-	14	1	27044	2	N	-0-					-0-
06	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	14	1	26279	2	N	-0-					-0-
07	29264	X	24770	-0-	-4494	-0-	15	1	24755	2	N	-0-					-0-
08	28458	X	24821	-0-	-3637	-0-	15	1	24806	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	15	1	11859	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	11145	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	15	1	11828	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11901	-0-	-437	-0-	15	1	11886	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	40145	X	33806	-0-	-6339	-0-	15	1	33791	2	N	-0-			-0-
06	37140	X	31006	-0-	-6134	-0-	15	1	30991	2	N	-0-			-0-
07	37510	X	31125	-0-	-6385	-0-	16	1	31109	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	27921	-0-	-7822	-0-	15	1	27906	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	15	1	27635	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	27490	-0-	-1940	-0-	14	1	27476	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	27572	-0-	-4544	-0-	15	1	27557	2	N	-0-			-0-
08	32116	X	26058	-0-	-6058	-0-	15	1	26043	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	34286	X	31057	-0-	-3229	-0-	15	1	31042	2	N	-0-			-0-
06	33180	X	29006	-0-	-4174	-0-	14	1	28992	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	29799	-0-	-2317	-0-	15	1	29784	2	N	-0-			-0-
08	31620	X	25567	-0-	-6053	-0-	15	1	25552	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	64015	X	45299	-0-	-18716	-0-	14	1	45285	2	N	-0-			-0-
06	56250	X	38319	-0-	-17931	-0-	15	1	38304	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	44769	-0-	-4955	-0-	15	1	44754	2	N	-0-			-0-
08	46252	X	43280	-0-	-2972	-0-	16	1	43264	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	33976	X	29926	-0-	-4050	-0-	15	1	29911	2	N	-0-			-0-
06	33120	X	27770	-0-	-5350	-0-	14	1	27756	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	28958	-0-	-5266	-0-	15	1	28943	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	27258	-0-	-6966	-0-	15	1	27243	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	15	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	15	1	3794	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	28427	X	25723	-0-	-2704	-0-	15	1	25708	2	N	-0-			-0-
06	27510	X	23523	-0-	-3987	-0-	14	1	23509	2	N	-0-			-0-
07	27404	X	24231	-0-	-3173	-0-	15	1	24216	2	N	-0-			-0-
08	27404	X	22676	-0-	-4728	-0-	15	1	22661	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	31589	X	28863	-0-	-2726	-0-	15	1	28848	2	N	-0-			-0-
06	30570	X	26627	-0-	-3943	-0-	14	1	26613	2	N	-0-			-0-
07	31310	X	27091	-0-	-4219	-0-	15	1	27076	2	N	-0-			-0-
08	31310	X	25851	-0-	-5459	-0-	15	1	25836	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

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-
05	36859	X	31475	-0-	-5384	-0-	15	1	31460	2	N	-0-			-0-
06	35670	X	29231	-0-	-6439	-0-	15	1	29216	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	29228	-0-	-6267	-0-	15	1	29213	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	27237	-0-	-8258	-0-	13	1	27224	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

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-
05	48360	X	36537	-0-	-11823	-0-	15	1	36522	2	N	-0-			-0-
06	46800	X	36587	-0-	-10213	-0-	14	1	36573	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	38904	-0-	-4868	-0-	14	1	38890	2	N	-0-			-0-
08	42718	X	35272	-0-	-7446	-0-	15	1	35257	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

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-
05	27869	X	24928	-0-	-2941	-0-	15	1	24913	2	N	-0-			-0-
06	24000	X	21357	-0-	-2643	-0-	13	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	27466	X	21963	-0-	-5503	-0-	15	1	21948	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	20819	-0-	-6647	-0-	12	1	20807	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

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-
05	45477	X	38927	-0-	-6550	-0-	15	1	38912	2	N	-0-			-0-
06	43020	X	36159	-0-	-6861	-0-	15	1	36144	2	N	-0-			-0-
07	45167	X	35372	-0-	-9795	-0-	15	1	35357	2	N	-0-			-0-
08	45167	X	34661	-0-	-10506	-0-	15	1	34646	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

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-
05	40114	X	34629	-0-	-5485	-0-	15	1	34614	2	N	-0-			-0-
06	38820	X	29849	-0-	-8971	-0-	14	1	29835	2	N	-0-			-0-
07	40114	X	30779	-0-	-9335	-0-	15	1	30764	2	N	-0-			-0-
08	34968	X	27114	-0-	-7854	-0-	15	1	27099	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	35247	X	29912	-0-	-5335	-0-	14	1	29898	2	N	-0-			-0-
06	34110	X	28876	-0-	-5234	-0-	15	1	28861	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	29417	-0-	-5334	-0-	14	1	29403	2	N	-0-			-0-
08	34751	X	27285	-0-	-7466	-0-	12	1	27273	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	136834	X	108217	-0-	-28617	-0-	15	1	108202	2	N	-0-			-0-
06	132420	X	78254	-0-	-54166	-0-	12	1	78242	2	N	-0-			-0-
07	129859	X	95701	-0-	-34158	-0-	15	1	95686	2	N	-0-			-0-
08	124589	X	87035	-0-	-37554	-0-	15	1	87020	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			200
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			200
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			200
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			200
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			200
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			200
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			200
05	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	2089	2			N	-0-			200
06	2400	X	1894	-0-	-506	-0-	1894	2			N	-0-			200
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			200
*08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-			200

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
03	6293	X	4568	-0-	-1725	-0-	4568	2			N	-0-			36
04	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	5587	2			N	-0-			36
05	5735	X	5451	-0-	-284	-0-	5451	2			N	-0-			36
06	5310	X	3258	-0-	-2052	-0-	3258	2			N	-0-			36
*07	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	4966	2			N	-0-			36
*08	5766	X	3973	-0-	-1793	-0-	3973	2			N	-0-			36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					75
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					75
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					75
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					75
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					75
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					75

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
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
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					60
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3596	2			N	-0-					60
*07	3999	X	3334	-0-	-665	-0-	3333	2	1	9	N	1					61
*08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3389	2	1	9	N	1					62

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
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					41
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					41
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					41
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					41
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					41
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					41

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
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					47
04	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7223	2			N	-0-					47
05	8308	X	6622	-0-	-1686	-0-	6622	2			N	-0-					47
06	8400	X	6031	-0-	-2369	-0-	6031	2			N	-0-					47
*07	8680	X	6910	-0-	-1770	-0-	6910	2			N	-0-					47
*08	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	6700	2			N	-0-					47

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
03	7967	X	6766	-0-	-1201	-0-	6766	2			N	-0-					70
04	7710	X	6025	-0-	-1685	-0-	6025	2			N	-0-					70
05	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5647	2			N	-0-					70
06	6870	X	4756	-0-	-2114	-0-	4756	2			N	-0-					70
*07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					70
*08	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	5798	2			N	-0-					70

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5425	X	4029	-0-	-1396	-0-	602	1	3427	2	N	-0-					6
06	5250	X	3812	-0-	-1438	-0-	408	1	3404	2	N	-0-					6
07	5425	X	4186	-0-	-1239	-0-	616	1	3570	2	N	-0-					6
*08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	331	1	4430	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

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-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	X	367	-0-	-143	-0-	39	1	328	2	N	-0-					-0-
07	527	X	444	-0-	-83	-0-	65	1	379	2	N	-0-					-0-
08	558	X	256	-0-	-302	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	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

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					3
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					3
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					3

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

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
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					10
06	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	2214	3			N	-0-					10
07	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2217	3	2	9	N	2					12
*08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	12431	X	10050	-0-	-2381	-0-	791	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	765	-0-	-10725	-0-	765	1			N	-0-					-0-
07	11873	X	2478	-0-	-9395	-0-	791	1	1687	3	N	-0-					-0-
*08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	791	1	16284	3	N	-0-					-0-

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
03	5859	X	4993	-0-	-866	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4629	-0-	-741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3707	-0-	-1543	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1368	2	9	9	Y	8	27	1			7
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7					16
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16

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
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
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1217	2	13	9	Y	12	24	1			7
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					9
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1209	2	8	9	Y	7					16
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

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-
05	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	321	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	321	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	321	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	321	1	1743	2	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

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									
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					Y	-0-					41
06	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-					Y	-0-					41
*07	77964	X	77964	-0-	-0-	-0-	341	1	76927	2	Y	633	618	1			56
							696	9									
*08	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	438	1	60830	2	Y	487	457	1			86
							536	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

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									
05	58559	X	-0-	-0-	-58559	-0-					Y	-0-					61
06	56670	X	-0-	-0-	-56670	-0-					Y	-0-					61
*07	77223	X	77223	-0-	-0-	-0-	212	1	76713	2	Y	271	308	1			24
							298	9									
*08	89720	X	89720	-0-	-0-	-0-	442	1	88942	2	Y	305	275	1			54
							336	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	88520	-0-	88520	88520		1	1	88480	2	Y	35	31	1			4
							39	9									
08	14B2 EXT	159479	-0-	159479	247999		1	1	159079	2	Y	363	349	1			18
							399	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		85631	-0-	85631	85631	15	1	84790	2	Y	751	672	1			79
							826	9									
08	14B2 EXT		194211	-0-	194211	279842	15	1	192635	2	Y	1419	1429	1			69
							1561	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		57903	-0-	57903	57903	21	1	56695	2	Y	1079	966	1			113
							1187	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	57903					Y	NO RPT					113

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		82648	-0-	82648	82648	16	1	81741	2	Y	810	725	1			85
							891	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	82648					Y	NO RPT					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	2			Y	-0-					73
04	3540	X	2109	-0-	-1431	-0-	2109	2			Y	-0-					73
05	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	1574	2			Y	-0-					73
06	2700	X	1031	-0-	-1669	-0-	1031	2			Y	-0-					73
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					73
08	2170	X	1262	-0-	-908	-0-	1262	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	65	1	2506	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	2	Y	20	12	1			20
							22	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	260	1	1692	2	Y	37	41	1			16
							41	9									
08	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	259	1	1622	2	Y	21	23	1			14
							23	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
08	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

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	53	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	216	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	220	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	228	1	1428	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	46	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1167	-0-	-813	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	344	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	222	1	1394	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	3100	N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
06	3000	N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	24256	-0-	21156	131254	1174	1	23078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	148160	X	16906	-0-	-131254	-0-	877	1	16010	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

03	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

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
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-					5
06	6540	X	6361	-0-	-179	-0-	823	1	5538	2	Y	-0-					5
07	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	853	1	5761	2	Y	-0-					5
08	6758	X	6607	-0-	-151	-0-	904	1	5703	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					10
04	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-					10
05	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					10
06	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2			N	-0-					10
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-					10
08	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

03	1829	X	1221	-0-	-608	-0-	96	1	1124	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					1
05	1705	N	792	-0-	-913	-0-	64	1	728	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	94	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					2
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	60	1	640	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
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-
05	3007	N	1873	-0-	-1134	-0-	277	1	1581	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	269	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	415	1	2575	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3156	-0-	56	56	468	1	2688	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	2527	N	1980	-0-	-547	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-					1
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	1					2
							1	9									
07	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	88	1	957	2	Y	-0-					2
08	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					2

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
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-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	717	1	27355	2	Y	-0-					-0-
06	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	2162	1	14032	2	Y	-0-					-0-
07	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1729	1	11253	2	Y	-0-					-0-
*08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1481	1	9280	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	275	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	275	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	279	1	1746	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4669	-0-	1669	1669	188	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1457	-0-	-1643	26	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
*08	1211	N	1185	-0-	-26	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	113	1	4334	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	470	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	468	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3413	-0-	-1020	-0-	470	1	2943	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	453	1	4878	2	Y	28					65
							31	9									
04	5820	X	5232	-0-	-588	-0-	419	1	4811	2	Y	2					67
							2	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	431	1	4751	2	Y	-0-					67
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	457	1	4770	2	Y	4					71
							4	9									
07	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	457	1	4765	2	Y	47	76	1			42
							52	9									
08	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	441	1	4557	2	Y	-0-	6	1			36

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	153	1	5862	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4611	-0-	-669	-0-	614	1	3997	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	636	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	641	1	4020	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	306	1	3303	2	Y	16					35
							18	9									
04	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	257	1	2881	2	Y	-0-					35
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	299	1	3295	2	Y	-0-					35
06	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	252	1	2634	2	Y	2					37
							2	9									
07	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	252	1	2673	2	Y	-0-	29	1			8
08	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	258	1	2670	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1282	1	3511	2	Y	-0-					15
06	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	1172	1	3322	2	Y	-0-					15
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1283	1	3522	2	Y	-0-					15
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	1284	1	3360	2	Y	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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									
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	494	1	9746	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	504	1	9122	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

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-
05	233988	X	167497	-0-	-66491	-0-	179	1	167318	2	N	-0-					-0-
06	212580	X	159062	-0-	-53518	-0-	175	1	158887	2	N	-0-					-0-
07	204042	X	155641	-0-	-48401	-0-	181	1	155460	2	N	-0-					-0-
08	192851	X	147498	-0-	-45353	-0-	180	1	147318	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

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									
05	2687282	X	134628	-0-	-2552654	-0-	227	1	134387	2	N	13					148
							14	9									
06	162270	X	124405	-0-	-37865	-0-	218	1	124174	2	N	12					160
							13	9									
07	167679	X	121378	-0-	-46301	-0-	222	1	121143	2	N	12					172
							13	9									
08	162843	X	122327	-0-	-40516	-0-	339	1	121980	2	N	7					179
							8	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

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									
05	170903	X	132675	-0-	-38228	-0-	224	1	132371	2	N	73					142
							80	9									
06	154950	X	122383	-0-	-32567	-0-	214	1	122100	2	N	63	178	1			27
							69	9									
07	154442	X	120704	-0-	-33738	-0-	220	1	120404	2	N	73					100
							80	9									
08	150846	X	128202	-0-	-22644	-0-	352	1	127765	2	N	77					177
							85	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

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-
05	0	W	191048	-0-	191048	4258923	204	1	190844	2	N	-0-					-0-
06	0	W	177544	-0-	177544	4436467	195	1	177349	2	N	-0-					-0-
07	0	W	174108	-0-	174108	4610575	202	1	173906	2	N	-0-					-0-
08	0	W	166348	-0-	166348	4776923	203	1	166145	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468160	X	212248	-0-	-1255912	-0-	183	1	211976	2	N	81	81	8			-0-
							89	9									
04	255900	X	193955	-0-	-61945	-0-	178	1	193590	2	N	170	170	8			-0-
							187	9									
05	264430	X	188554	-0-	-75876	-0-	550	1	188004	2	N	-0-					-0-
06	231150	X	172028	-0-	-59122	-0-	875	1	171153	2	N	-0-					-0-
07	222394	X	167717	-0-	-54677	-0-	3079	1	164614	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
08	212257	X	159988	-0-	-52269	-0-	652	1	159336	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555146	X	230836	-0-	-1324310	-0-	199	1	230637	2	N	-0-					-0-
04	1504980	X	208711	-0-	-1296269	-0-	192	1	208519	2	N	-0-					-0-
05	286006	X	201002	-0-	-85004	-0-	585	1	200417	2	N	-0-					-0-
06	253380	X	183407	-0-	-69973	-0-	932	1	182475	2	N	-0-					-0-
07	245272	X	179280	-0-	-65992	-0-	3292	1	175988	2	N	-0-					-0-
08	230826	X	169972	-0-	-60854	-0-	693	1	169279	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707389	X	395715	-0-	-311674	-0-	395715	2			N	-0-					-0-
04	363191	X	363191	-0-	-0-	-0-	363191	2			N	-0-					-0-
05	479136	X	330387	-0-	-148749	-0-	330387	2			N	-0-					-0-
06	435000	X	319361	-0-	-115639	-0-	319361	2			N	-0-					-0-
07	417756	X	314951	-0-	-102805	-0-	314951	2			N	-0-					-0-
08	395715	X	292999	-0-	-102716	-0-	292999	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694245	X	380233	-0-	-314012	-0-	380233	2			N	-0-					-0-
04	490200	X	344935	-0-	-145265	-0-	344935	2			N	-0-					-0-
05	468193	X	323505	-0-	-144688	-0-	323505	2			N	-0-					-0-
06	425070	X	304800	-0-	-120270	-0-	304800	2			N	-0-					-0-
07	404240	X	295697	-0-	-108543	-0-	295697	2			N	-0-					-0-
08	380246	X	267880	-0-	-112366	-0-	267880	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	203112	X	156768	-0-	-46344	-0-	85	1	156683	2	N	-0-					-0-
06	187650	X	139864	-0-	-47786	-0-	80	1	139784	2	N	-0-					-0-
07	180420	X	135268	-0-	-45152	-0-	81	1	135187	2	N	-0-					-0-
08	171244	X	126768	-0-	-44476	-0-	81	1	126687	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	189844	X	141667	-0-	-48177	-0-	239	1	141331	2	N	88	183	1			37
							97	9									
06	171540	X	130812	-0-	-40728	-0-	229	1	130489	2	N	85					122
							94	9									
07	163029	X	128933	-0-	-34096	-0-	235	1	128625	2	N	66					188
							73	9									
08	155496	X	34003	-0-	-121493	-0-	69	1	33861	2	N	66	169	1			85
							73	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
05	236220	X	200559	-0-	-35661	-0-	108	1	200451	2	N	-0-					-0-
06	228600	X	184884	-0-	-43716	-0-	106	1	184778	2	N	-0-					-0-
07	232748	X	183311	-0-	-49437	-0-	110	1	183201	2	N	-0-					-0-
08	225804	X	173906	-0-	-51898	-0-	111	1	173795	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

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-
05	217248	X	179982	-0-	-37266	-0-	97	1	179885	2	N	-0-					-0-
06	210240	X	165429	-0-	-44811	-0-	95	1	165334	2	N	-0-					-0-
07	205065	X	168518	-0-	-36547	-0-	101	1	168417	2	N	-0-					-0-
08	193843	X	158310	-0-	-35533	-0-	101	1	158209	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

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									
05	195641	X	142040	-0-	-53601	-0-	240	1	141772	2	N	25					110
							28	9									
06	175920	X	136170	-0-	-39750	-0-	239	1	135900	2	N	28					138
							31	9									
07	138632	X	138316	-0-	-316	-0-	253	1	138026	2	N	34					172
							37	9									
08	142042	X	82894	-0-	-59148	-0-	170	1	82715	2	N	8					180
							9	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

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-
05	206088	X	171434	-0-	-34654	-0-	93	1	171341	2	N	-0-					-0-
06	199440	X	155483	-0-	-43957	-0-	89	1	155394	2	N	-0-					-0-
07	205623	X	152510	-0-	-53113	-0-	91	1	152419	2	N	-0-					-0-
08	194401	X	142562	-0-	-51839	-0-	91	1	142471	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

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-
05	0	W	438308	-0-	438308	4961506	471	1	437837	2	N	-0-					-0-
06	0	W	395987	-0-	395987	5357493	754	1	395233	2	N	-0-					-0-
07	0	W	345331	-0-	345331	5702824	636	1	344695	2	N	-0-					-0-
*08	6079197	X	376373	-0-	-5702824	-0-	786	1	375587	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

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-
05	544329	X	427277	-0-	-117052	-0-	459	1	426818	2	N	-0-					-0-
06	526770	X	385586	-0-	-141184	-0-	735	1	384851	2	N	-0-					-0-
07	516460	X	342070	-0-	-174390	-0-	678	1	341392	2	N	-0-					-0-
08	482701	X	367424	-0-	-115277	-0-	768	1	366656	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
05	218050	X	218050	-0-	-0-	-0-	125	1	217925	2	N	-0-					-0-
06	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	122	1	214773	2	N	-0-					-0-
07	209203	X	209203	-0-	-0-	-0-	125	1	209078	2	N	-0-					-0-
*08	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	125	1	196949	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

03	247673	X	247673	-0-	-0-	-0-	122	1	247551	2	N	-0-					-0-
04	225086	X	225086	-0-	-0-	-0-	118	1	224968	2	N	-0-					-0-
05	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	119	1	210012	2	N	-0-					-0-
06	206480	X	206480	-0-	-0-	-0-	117	1	206363	2	N	-0-					-0-
07	201937	X	201937	-0-	-0-	-0-	121	1	201816	2	N	-0-					-0-
08	190464	X	189030	-0-	-1434	-0-	120	1	188910	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

03	544112	X	387423	-0-	-156689	-0-	313	1	387110	2	N	-0-					-0-
04	526560	X	360603	-0-	-165957	-0-	304	1	360299	2	N	-0-					-0-
05	544112	X	344318	-0-	-199794	-0-	315	1	344003	2	N	-0-					-0-
06	526560	X	338142	-0-	-188418	-0-	307	1	337835	2	N	-0-					-0-
07	372620	X	331325	-0-	-41295	-0-	317	1	331008	2	N	-0-					-0-
08	387438	X	311433	-0-	-76005	-0-	317	1	311116	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

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-
05	198524	X	74764	-0-	-123760	-0-	68	1	74696	2	N	-0-					-0-
06	93420	X	70157	-0-	-23263	-0-	64	1	70093	2	N	-0-					-0-
07	91543	X	68398	-0-	-23145	-0-	66	1	68332	2	N	-0-					-0-
08	86738	X	64324	-0-	-22414	-0-	66	1	64258	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

03	273609	X	273609	-0-	-0-	-0-	135	1	273474	2	N	-0-					-0-
04	249345	X	249345	-0-	-0-	-0-	131	1	249214	2	N	-0-					-0-
05	240257	X	240257	-0-	-0-	-0-	138	1	240119	2	N	-0-					-0-
06	233755	X	233755	-0-	-0-	-0-	132	1	233623	2	N	-0-					-0-
07	227520	X	227520	-0-	-0-	-0-	136	1	227384	2	N	-0-					-0-
*08	216346	X	216346	-0-	-0-	-0-	137	1	216209	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

03	0		472199	-0-	472199	2026729	329	1	471830	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									
04	2445910	X	419181	-0-	-2026729	-0-	315	1	418824	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	582366	X	403703	-0-	-178663	-0-	328	1	403336	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									
06	563580	X	370360	-0-	-193220	-0-	706	1	369628	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
07	582366	X	351476	-0-	-230890	-0-	718	1	350747	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	582366	X	333469	-0-	-248897	-0-	715	1	332754	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: RRCID -> 286835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6176 - 6184

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

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

03	0		530277	-0-	530277	743101	189	1	530088	2	N	-0-					-0-
04	1225109	X	482008	-0-	-743101	-0-	183	1	481825	2	N	-0-					-0-
05	545538	X	453136	-0-	-92402	-0-	189	1	452947	2	N	-0-					-0-
06	527940	X	387098	-0-	-140842	-0-	178	1	386920	2	N	-0-					-0-
07	545538	X	379689	-0-	-165849	-0-	187	1	379502	2	N	-0-					-0-
08	545538	X	348385	-0-	-197153	-0-	187	1	348198	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

11	0		69161	-0-	69161	69161	124	1	69037	2	N	-0-					-0-
12	0		738315	-0-	738315	807476	507	1	737788	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	0		703878	-0-	703878	1511354	498	1	703380	2	N	-0-					-0-
*02	0		603330	-0-	603330	2114684	452	1	602878	2	N	-0-					-0-
*03	0		643043	-0-	643043	2757727	449	1	642594	2	N	-0-					-0-
*04	3340154	X	582427	-0-	-2757727	-0-	434	1	581993	2	N	-0-					-0-
05	828971	X	562123	-0-	-266848	-0-	452	1	561671	2	N	-0-					-0-
06	802230	X	509762	-0-	-292468	-0-	828	1	508934	2	N	-0-					-0-
07	828971	X	494139	-0-	-334832	-0-	870	1	493269	2	N	-0-					-0-
08	828971	X	474775	-0-	-354196	-0-	861	1	473914	2	N	-0-					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

03	0		541910	-0-	541910	763095	194	1	541716	2	N	-0-					-0-
04	1255273	X	492178	-0-	-763095	-0-	187	1	491991	2	N	-0-					-0-
05	554528	X	467111	-0-	-87417	-0-	194	1	466917	2	N	-0-					-0-
06	536640	X	414394	-0-	-122246	-0-	192	1	414202	2	N	-0-					-0-
07	554528	X	398122	-0-	-156406	-0-	196	1	397926	2	N	-0-					-0-
08	554528	X	363586	-0-	-190942	-0-	196	1	363390	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

03	0		363161	-0-	363161	363161	1039	1	362122	2	N	-0-					-0-
04	993050	X	629889	-0-	-363161	-0-	1385	1	628504	2	N	-0-					-0-
05	675707	X	626068	-0-	-49639	-0-	2459	1	623609	2	N	-0-					-0-
06	653910	X	568395	-0-	-85515	-0-	3570	1	564825	2	N	-0-					-0-
07	675707	X	535669	-0-	-140038	-0-	755	1	534914	2	N	-0-					-0-
08	675707	X	517056	-0-	-158651	-0-	1979	1	515077	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

03	0		303965	-0-	303965	303965	940	1	303025	2	N	-0-					-0-
04	0	W	546383	-0-	546383	850348	1199	1	545184	2	N	-0-					-0-
05	0	W	557381	-0-	557381	1407729	2190	1	555191	2	N	-0-					-0-
06	0	W	375759	-0-	375759	1783488	2225	1	373534	2	N	-0-					-0-
07	0	W	507772	-0-	507772	2291260	716	1	507056	2	N	-0-					-0-
08	0	W	480346	-0-	480346	2771606	1839	1	478507	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		223930	-0-	223930	1479165	194	1	223736	2	N	-0-					-0-
04	0		197369	-0-	197369	1676534	188	1	197181	2	N	-0-					-0-
05	1874795	X	198261	-0-	-1676534	-0-	195	1	198066	2	N	-0-					-0-
06	284310	X	180773	-0-	-103537	-0-	189	1	180584	2	N	-0-					-0-
07	293787	X	177474	-0-	-116313	-0-	195	1	177279	2	N	-0-					-0-
08	293787	X	166103	-0-	-127684	-0-	195	1	165908	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

03	0		512392	-0-	512392	2253362	357	1	512002	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
04	0	W	469432	-0-	469432	2722794	353	1	469042	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
05	0	W	448233	-0-	448233	3171027	364	1	447835	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
06	0	W	411599	-0-	411599	3582626	785	1	410790	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
07	0	W	398843	-0-	398843	3981469	815	1	398018	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	0	W	384561	-0-	384561	4366030	824	1	383737	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

03	0		583941	-0-	583941	2665997	407	1	583534	2	N	-0-					-0-
04	0	W	524361	-0-	524361	3190358	391	1	523970	2	N	-0-					-0-
05	0	W	495150	-0-	495150	3685508	398	1	494752	2	N	-0-					-0-
06	0	W	441338	-0-	441338	4126846	717	1	440621	2	N	-0-					-0-
07	0	W	422896	-0-	422896	4549742	746	1	422150	2	N	-0-					-0-
08	0	W	404621	-0-	404621	4954363	734	1	403887	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

04	0		125408	-0-	125408	125408	3975	1	121433	2	N	-0-					-0-
05	716738	X	591330	-0-	-125408	-0-	15035	1	576295	2	N	-0-					-0-
06	593220	X	537674	-0-	-55546	-0-	537674	2			N	-0-					-0-
07	612994	X	497874	-0-	-115120	-0-	497874	2			N	-0-					-0-
08	612994	X	447974	-0-	-165020	-0-	447974	2			N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		274902	-0-	274902	274902	786	1	274116	2	N	-0-					-0-
04	0	W	509667	-0-	509667	784569	1120	1	508547	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	495856	-0-	495856	1280425	1968	1	493888	2	N	-0-					-0-
06	0	W	476269	-0-	476269	1756694	2990	1	473279	2	N	-0-					-0-
07	0	W	457336	-0-	457336	2214030	645	1	456691	2	N	-0-					-0-
08	0	W	436223	-0-	436223	2650253	1670	1	434553	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		53651	-0-	53651	53651	68	1	53583	2	N	-0-					-0-
12	0		735201	-0-	735201	788852	506	1	734674	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
01	0		730289	-0-	730289	1519141	517	1	729772	2	N	-0-					-0-
*02	0		629089	-0-	629089	2148230	471	1	628618	2	N	-0-					-0-
*03	0		639517	-0-	639517	2787747	446	1	639071	2	N	-0-					-0-
*04	3370231	X	582484	-0-	-2787747	-0-	434	1	582050	2	N	-0-					-0-
05	782502	X	563548	-0-	-218954	-0-	453	1	563095	2	N	-0-					-0-
06	757260	X	509024	-0-	-248236	-0-	827	1	508197	2	N	-0-					-0-
07	782502	X	492730	-0-	-289772	-0-	869	1	491861	2	N	-0-					-0-
08	782502	X	469516	-0-	-312986	-0-	852	1	468664	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

03	0		311806	-0-	311806	311806	890	1	310916	2	N	-0-					-0-
04	0	W	536409	-0-	536409	848215	1180	1	535229	2	N	-0-					-0-
05	0	W	531788	-0-	531788	1380003	2085	1	529703	2	N	-0-					-0-
06	0	W	505897	-0-	505897	1885900	3183	1	502714	2	N	-0-					-0-
07	0	W	461053	-0-	461053	2346953	650	1	460403	2	N	-0-					-0-
08	0	W	428489	-0-	428489	2775442	1640	1	426849	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

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									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	302	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	287	2	N	8	8	8			40
							9	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	N	6	6	8			40
							7	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	297	2	N	3	3	8			40
							3	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

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									
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	563	1	3063	2	N	10	3	8			177
							11	9									
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	330	1	3172	2	N	7	4	8			180
							8	9									
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	557	1	4144	2	N	197	349	1	2	8	26
							217	9									
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	575	1	2971	2	N	7	3	8			30
							8	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

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
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1546	2	4	9	N	4	4	8			77
06	1830	N	750	-0-	-1080	-0-	750	2			N	-0-					77
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1524	2	61	9	N	55	1	8			131
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			131

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			77
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					77
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					77
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					20
04	2550	N	2075	-0-	-475	-0-	2075	2			N	-0-					20
05	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					20
06	2910	N	2757	-0-	-153	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					20
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	239	1	2727	2	Y	1					15
							1	9									
06	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	287	1	3276	2	Y	2	15	1	2	8	-0-
							2	9									
07	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	334	1	3760	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2329	-0-	-957	-0-	198	1	2131	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

03	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					161
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					161
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					161
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					161
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					161
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	655	2	40	9	N	36	174	1			23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

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
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					27
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			27
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					27
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3	8			171
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			171
07	3100	N	3356	-0-	256	256	3302	2	54	9	N	49	176	1			44
*08	3100	N	3552	-0-	452	708	3551	2	1	9	N	1	1	8			44

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	991	1	1026	2	N	7	1	8			55
							8	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	1118	1	1688	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	1209	1	962	2	N	6	1	8			60
							7	9									
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	1209	1	1538	2	N	2	2	8			60
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1516	2	Y	-0-					16
06	1410	X	768	-0-	-642	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					16
07	2883	X	928	-0-	-1955	-0-	136	1	791	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	2883	X	863	-0-	-2020	-0-	82	1	781	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

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
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									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	-0-					175
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	203	1	1383	2	Y	-0-					175
07	2387	N	1534	-0-	-853	-0-	188	1	1346	2	Y	-0-					175
08	2139	N	1552	-0-	-587	-0-	194	1	1358	2	Y	-0-					175

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	-0-					13
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	-0-					13
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	720	1	2551	2	N	-0-					
04	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	510	1	1886	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	810	1	2103	2	N	-0-					77
06	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	780	1	1846	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	930	1	1644	2	N	-0-					77
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	570	1	1239	2	N	1	1	8			77
							1	9									

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
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
05	7688	X	6581	-0-	-1107	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			67
06	7440	X	6210	-0-	-1230	-0-	6209	2	1	9	N	1	1	8			67
07	7192	X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-					67
08	6820	X	5600	-0-	-1220	-0-	5600	2			N	-0-					67

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
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-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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
05	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	37347	2	2	9	N	2	2	8			3
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34490	2	8	9	N	7	7	8			3
07	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	31781	2	7	9	N	6	6	8			3
*08	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29612	2	10	9	N	9	9	8			3

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
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
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	321	2	7	9	N	6					57
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					57
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	997	2	123	9	N	112	108	1			61
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

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									
05	95790	X	57003	-0-	-38787	-0-	979	1	55993	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	79230	X	49010	-0-	-30220	-0-	958	1	47984	2	N	62	62	8			-0-
							68	9									
07	81871	X	47465	-0-	-34406	-0-	1033	1	46362	2	N	64	64	8			-0-
							70	9									
08	70370	X	42345	-0-	-28025	-0-	662	1	41624	2	N	54	54	8			-0-
							59	9									

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

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-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1082	1	1248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1110	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	851	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	464	-0-	-1861	-0-	222	1	242	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

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-
05	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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									
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	25	1	3758	2	Y	-0-					64
06	4260	X	3502	-0-	-758	-0-	27	1	3474	2	Y	1					65
							1	9									
07	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	33	1	3856	2	Y	-0-					65
08	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	31	1	3311	2	Y	-0-					65

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
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-
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	643	1	6561	2	Y	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	420	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	-0-					-0-
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	391	1	4021	2	Y	-0-					-0-

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
03	119704	X	119704	-0-	-0-	-0-	119704	2			N	-0-					-0-
04	107678	X	107678	-0-	-0-	-0-	107678	2			N	-0-					-0-
05	104787	X	104787	-0-	-0-	-0-	104787	2			N	-0-					-0-
06	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	95764	2			N	-0-					-0-
07	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	87099	2			N	-0-					-0-
*08	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83076	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
05	34689	X	22756	-0-	-11933	-0-	186	1	22570	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	20246	-0-	-8794	-0-	180	1	20066	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	21722	-0-	-7790	-0-	186	1	21536	2	N	-0-					-0-
08	29512	X	20874	-0-	-8638	-0-	186	1	20688	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	92	1	5078	2	N	3	3	8			2
							3	9									
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	120	1	4539	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	124	1	4398	2	N	-0-					2
08	5177	X	3852	-0-	-1325	-0-	124	1	3727	2	N	1	1	8			2
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7590	-0-	-1140	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7837	-0-	-750	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

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
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
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	70	1	10519	2	N	-0-					5
06	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	63	1	8054	2	N	1	1	8			5
							1	9									
07	8556	X	6560	-0-	-1996	-0-	57	1	6503	2	N	-0-					5
08	8556	X	5627	-0-	-2929	-0-	53	1	5572	2	N	2	2	8			5
							2	9									

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
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									
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1148	1	11806	2	N	-0-					215
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1046	1	9175	2	N	-0-					215
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	965	1	7618	2	N	-0-					215
08	11718	X	7419	-0-	-4299	-0-	826	1	6591	2	N	2	2	8			215
							2	9									

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
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
05	10075	X	9316	-0-	-759	-0-	9312	2	4	9	Y	4	4	8			84
06	9330	X	8868	-0-	-462	-0-	8868	2			Y	-0-					84
07	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	8589	2	2	9	Y	2	2	8			84
08	9517	X	8869	-0-	-648	-0-	8869	2			Y	-0-					84

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
03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13159	-0-	-251	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13203	-0-	-654	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11813	-0-	-1597	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12651	-0-	-1206	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12145	-0-	-1712	-0-	12145	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10620	X	9880	-0-	-740	-0-	9878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	9642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9356	-0-	-64	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8780	-0-	-1171	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

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
03	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4756	-0-	-2622	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5863	-0-	-1277	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6224	-0-	-1154	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

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
03	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	170	1	2499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5070	X	3154	-0-	-1916	-0-	191	1	2963	2	Y	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	391	1	5838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	268	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	276	1	4480	2	Y	-0-					-0-

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
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4749	-0-	-2631	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	4799	-0-	-2827	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4186	-0-	-3194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4114	-0-	-3512	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5085	-0-	-2541	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

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
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	375	1	5495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	343	1	5334	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5793	-0-	-221	-0-	363	1	5429	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	325	1	5073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5859	X	5243	-0-	-616	-0-	294	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	306	1	4969	2	Y	-0-					-0-

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
03	7161	X	4681	-0-	-2480	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	4363	-0-	-2567	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4065	-0-	-3096	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	3871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	7576	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8061	-0-	-154	-0-	8059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7997	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

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-
05	21638	X	19594	-0-	-2044	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18163	-0-	-2177	-0-	18161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	21018	X	18047	-0-	-2971	-0-	18045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	19592	X	19066	-0-	-526	-0-	19063	2	3	9	N	3	3	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

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-
05	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7800	X	6691	-0-	-1109	-0-	6689	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	8060	X	7405	-0-	-655	-0-	7403	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7514	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

03	3503	X	1276	-0-	-2227	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	827	-0-	-2563	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

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-
05	18910	X	18180	-0-	-730	-0-	18174	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	18300	X	16708	-0-	-1592	-0-	16702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	18879	X	17240	-0-	-1639	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17433	-0-	-1353	-0-	17431	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

03	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	391 43	1 9	4208	2	Y	39	25	1			49
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	412	1	4388	2	Y	-0-					49
05	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	409	1	4287	2	Y	-0-					49
06	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	340	1	3535	2	Y	-0-					49
07	5022	X	4009	-0-	-1013	-0-	368	1	3641	2	Y	-0-					49
08	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	370	1	3754	2	Y	-0-					49

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8587	X	6234	-0-	-2353	-0-	357	1	5874	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	767	1	12684	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	779	1	12518	2	Y	6	4	8			60
							7	9									
*08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	760	1	11871	2	Y	16	50	1	16	8	10
							18	9									

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
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									
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	948	1	15619	2	Y	-0-					54
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	751	1	12430	2	Y	-0-					54
07	14384	X	13409	-0-	-975	-0-	785	1	12621	2	Y	3					57
							3	9									
08	16554	X	12786	-0-	-3768	-0-	769	1	12016	2	Y	1	51	1			7
							1	9									

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
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8127	-0-	-1390	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7066	-0-	-2714	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8354	-0-	-1752	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

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
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									
05	18662	X	16883	-0-	-1779	-0-	93	1	16789	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18030	X	16199	-0-	-1831	-0-	90	1	16106	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	18631	X	16452	-0-	-2179	-0-	93	1	16359	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16206	-0-	-1774	-0-	93	1	16113	2	N	-0-					-0-

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
03	3844	X	3054	-0-	-790	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	719	-0-	-3776	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
*08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	464	1	7640	2	Y	-0-					2
06	11370	X	8122	-0-	-3248	-0-	463	1	7659	2	Y	-0-					2
07	15934	X	12097	-0-	-3837	-0-	708	1	11389	2	Y	-0-					2
08	15934	X	10905	-0-	-5029	-0-	656	1	10249	2	Y	-0-					2

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
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
05	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	345	1	3614	2	Y	40					71
							44	9									
06	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	337	1	3506	2	Y	-0-					71
07	4836	X	3157	-0-	-1679	-0-	290	1	2867	2	Y	-0-					71
08	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	349	1	3550	2	Y	-0-					71

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
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									
05	11346	X	9160	-0-	-2186	-0-	539	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10980	X	8401	-0-	-2579	-0-	488	1	7910	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	11346	X	9145	-0-	-2201	-0-	525	1	8617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10943	X	9344	-0-	-1599	-0-	529	1	8812	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
03	23994	X	22200	-0-	-1794	-0-	22200	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	20689	-0-	-2531	-0-	20689	2			Y	-0-					-0-
05	23498	X	21269	-0-	-2229	-0-	21269	2			Y	-0-					-0-
06	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	2			Y	-0-					-0-
07	22196	X	20928	-0-	-1268	-0-	20928	2			Y	-0-					-0-
08	22196	X	20290	-0-	-1906	-0-	20290	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1207	1	19876	2	Y	-0-					-0-
06	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	899	1	14869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21421	X	12019	-0-	-9402	-0-	704	1	11315	2	Y	-0-					-0-
08	21421	X	11547	-0-	-9874	-0-	695	1	10852	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	701	1	11200	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12267	-0-	-2883	-0-	712	1	11555	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10371	-0-	-1471	-0-	595	1	9776	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11861	-0-	-43	-0-	671	1	11190	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320	X	20130	-0-	-2190	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18982	-0-	-2618	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18745	-0-	-3575	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	18650	-0-	-2410	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18834	-0-	-1285	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18396	-0-	-1723	-0-	18396	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	24118	X	22225	-0-	-1893	-0-	22186	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	22560	X	20719	-0-	-1841	-0-	20693	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	22444	X	21456	-0-	-988	-0-	21430	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	22444	X	21122	-0-	-1322	-0-	21102	2	20	9	N	18	18	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15934	X	12661	-0-	-3273	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
04	13920	X	11701	-0-	-2219	-0-	11701	2			Y	-0-					-0-
05	13423	X	12059	-0-	-1364	-0-	12059	2			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	11824	2			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11612	-0-	-1036	-0-	11612	2			Y	-0-					-0-
08	12648	X	11155	-0-	-1493	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7050	X	5646	-0-	-1404	-0-	5644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6442	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	83	1	12593	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	13440	X	10754	-0-	-2686	-0-	84	1	10668	2	N	2	2	8			3
							2	9									
07	17143	X	10963	-0-	-6180	-0-	95	1	10867	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17143	X	9474	-0-	-7669	-0-	89	1	9378	2	N	6	6	8			3
							7	9									

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4871	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16261	-0-	-1169	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15784	-0-	-3994	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15172	-0-	-3968	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15184	-0-	-4594	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	15416	-0-	-2936	-0-	15416	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	168	1	9606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5246	-0-	-1202	-0-	114	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	134	1	8458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
05	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	18734	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16814	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	17701	X	16292	-0-	-1409	-0-	16288	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	18724	X	15113	-0-	-3611	-0-	15109	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
03	16058	X	15212	-0-	-846	-0-	15212	2			Y	-0-					-0-
04	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			Y	-0-					-0-
05	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			Y	-0-					-0-
06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
07	20429	X	15876	-0-	-4553	-0-	15876	2			Y	-0-					-0-
08	21545	X	14727	-0-	-6818	-0-	14727	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	12896	X	12081	-0-	-815	-0-	12079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11700	X	11294	-0-	-406	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12028	X	6896	-0-	-5132	-0-	6894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12090	X	1815	-0-	-10275	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
05	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	219	1	2500	2	N	-0-					70
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	N	-0-					70
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	186	1	2096	2	N	-0-					70
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	209	1	2243	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

03	25947	X	22758	-0-	-3189	-0-	22758	2			N	-0-					20
04	25110	X	21697	-0-	-3413	-0-	21697	2			N	-0-					20
05	24614	X	21915	-0-	-2699	-0-	21915	2			N	-0-					20
06	23070	X	21124	-0-	-1946	-0-	21124	2			N	-0-					20
07	23312	X	21118	-0-	-2194	-0-	21118	2			N	-0-					20
08	22754	X	20214	-0-	-2540	-0-	20214	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

03	40455	X	32231	-0-	-8224	-0-	32231	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29586	-0-	-7584	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29615	-0-	-6159	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28726	-0-	-4034	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28589	-0-	-3651	-0-	28589	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	26938	-0-	-5302	-0-	26938	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	79701	X	62368	-0-	-17333	-0-	62368	2			N	-0-					3
04	77130	X	58828	-0-	-18302	-0-	58828	2			N	-0-					3
05	70432	X	57765	-0-	-12667	-0-	57765	2			N	-0-					3
06	61410	X	57223	-0-	-4187	-0-	57223	2			N	-0-					3
07	63457	X	57570	-0-	-5887	-0-	57570	2			N	-0-					3
08	62372	X	55358	-0-	-7014	-0-	55358	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

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-
05	231756	X	230768	-0-	-988	-0-	230768	2			N	-0-					-0-
06	224280	X	210375	-0-	-13905	-0-	210375	2			N	-0-					-0-
07	231756	X	211925	-0-	-19831	-0-	211925	2			N	-0-					-0-
08	231756	X	199257	-0-	-32499	-0-	199257	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	417663	X	310632	-0-	-107031	-0-	310632	2			N	-0-					-0-
06	375600	X	256551	-0-	-119049	-0-	256551	2			N	-0-					-0-
07	363599	X	267868	-0-	-95731	-0-	267868	2			N	-0-					-0-
08	348533	X	274546	-0-	-73987	-0-	274546	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	622449	X	545324	-0-	-77125	-0-	236	1	545088	2	N	-0-					-0-
06	634650	X	494257	-0-	-140393	-0-	228	1	494029	2	N	-0-					-0-
07	655805	X	466336	-0-	-189469	-0-	228	1	466108	2	N	-0-					-0-
08	655805	X	452255	-0-	-203550	-0-	236	1	452019	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	474207	X	350548	-0-	-123659	-0-	710	1	349838	2	Y	-0-					-0-
06	440550	X	322752	-0-	-117798	-0-	689	1	322063	2	Y	-0-					-0-
07	442432	X	319621	-0-	-122811	-0-	718	1	318903	2	Y	-0-					-0-
08	376619	X	305135	-0-	-71484	-0-	715	1	304420	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	455421	X	338110	-0-	-117311	-0-	685	1	337425	2	Y	-0-					-0-
06	418050	X	309659	-0-	-108391	-0-	661	1	308998	2	Y	-0-					-0-
07	413633	X	301459	-0-	-112174	-0-	677	1	300782	2	Y	-0-					-0-
08	362669	X	289839	-0-	-72830	-0-	680	1	289159	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618326	X	498533	-0-	-119793	-0-	498533	2			N	-0-					-0-
04	598380	X	450568	-0-	-147812	-0-	450568	2			N	-0-					-0-
05	618326	X	435804	-0-	-182522	-0-	435789	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	558360	X	398646	-0-	-159714	-0-	398610	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	536362	X	386161	-0-	-150201	-0-	386161	2			N	-0-					-0-
08	498542	X	365191	-0-	-133351	-0-	365191	2			N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	445317	X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	Y	-0-					-0-
*03	718580	X	693695	-0-	-24885	-0-	130	1	693565	2	Y	-0-					-0-
*04	695400	X	624896	-0-	-70504	-0-	125	1	624771	2	Y	-0-					-0-
*05	718580	X	579728	-0-	-138852	-0-	126	1	579602	2	Y	-0-					-0-
*06	695400	X	522108	-0-	-173292	-0-	123	1	521985	2	Y	-0-					-0-
*07	693687	X	485624	-0-	-208063	-0-	119	1	485505	2	Y	-0-					-0-
08	693687	X	471080	-0-	-222607	-0-	128	1	470952	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	594225	X	594225	-0-	-0-	-0-	118	1	594107	2	Y	-0-					-0-
*03	821314	X	796411	-0-	-24903	-0-	149	1	796262	2	Y	-0-					-0-
*04	794820	X	721096	-0-	-73724	-0-	145	1	720951	2	Y	-0-					-0-
*05	821314	X	700593	-0-	-120721	-0-	153	1	700440	2	Y	-0-					-0-
*06	794820	X	622261	-0-	-172559	-0-	147	1	622110	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	796421	X	578515	-0-	-217906	-0-	142	1	578372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	796421	X	558609	-0-	-237812	-0-	151	1	558458	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

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									
05	0	W	381305	-0-	381305	1618755	562	1	380717	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	2009319	X	390564	-0-	-1618755	-0-	600	1	389911	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
07	517018	X	358985	-0-	-158033	-0-	620	1	358344	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	517018	X	328727	-0-	-188291	-0-	620	1	328090	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

03	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
03	5518	X	3466	-0-	-2052	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2668	-0-	-2602	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1350	-0-	-2070	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

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
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	5	-0-	-1421	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
03	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3869	-0-	-1021	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

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
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	1925	-0-	-865	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

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
03	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3721	-0-	-2129	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2927	-0-	-2746	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-

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
03	4402	X	2741	-0-	-1661	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2322	-0-	-1938	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	1796	-0-	-2575	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1631	-0-	-1549	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
03	4030	X	2212	-0-	-1818	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1788	-0-	-2112	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

03	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	48992	X	48992	-0-	-0-	-0-	48992	2			N	-0-					-0-
05	48060	X	48060	-0-	-0-	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
06	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
07	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44340	2			N	-0-					-0-
*08	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	43867	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3478	-0-	-812	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1406	-0-	-3027	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3825	-0-	-1259	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

03	6789	X	2866	-0-	-3923	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5497	-0-	-893	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2907	-0-	-1413	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

03	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1554	-0-	-1476	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

03	5921	X	4781	-0-	-1140	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4397	-0-	-1333	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4294	-0-	-1627	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
03	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5019	-0-	-861	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4659	-0-	-1758	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4870	-0-	-1547	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

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
03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

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
03	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4172	-0-	-988	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3848	-0-	-1205	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4181	-0-	-717	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

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
03	52855	X	43105	-0-	-9750	-0-	43105	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	24736	-0-	-21674	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
05	47275	X	38072	-0-	-9203	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	40222	-0-	-5528	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37256	-0-	-10019	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	33564	-0-	-9526	-0-	33564	2			N	-0-					-0-

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
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1467	-0-	-1173	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1191	-0-	-7239	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6277	-0-	-2000	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6456	-0-	-1573	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

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
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4647	-0-	-1413	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4887	-0-	-445	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3772	-0-	-788	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6276	-0-	-864	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7275	-0-	-2986	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7935	-0-	-2326	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4990	-0-	-497	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3280	-0-	-2030	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4026	-0-	-1151	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3092	-0-	-1738	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4091	-0-	-900	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

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
03	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2297	-0-	-1153	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	375	-0-	-2849	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1701	-0-	-1523	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3182	-0-	-3388	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4114	-0-	-1586	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

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
03	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	607	-0-	-3268	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

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
03	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2016	-0-	-744	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

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
03	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7353	-0-	-687	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6995	-0-	-1313	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7045	-0-	-1263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

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
03	9641	X	8542	-0-	-1099	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7846	-0-	-1485	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

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
03	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2533	-0-	-1217	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

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
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									
05	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	623	1	5312	2	N	52	43	1			25
							57	9									
06	6360	X	5783	-0-	-577	-0-	707	1	5046	2	N	27	34	1			18
							30	9									
07	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	621	1	5365	2	N	52	65	1			5
							57	9									
08	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	630	1	5294	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5412	2	10	9	Y	9	8	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	368	1	3136	2	N	33	25	1			14
							36	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	403	1	2876	2	N	15	19	1			10
							17	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	338	1	2920	2	N	27	35	1			2
							30	9									
08	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	254	1	2134	2	N	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	147	1	1254	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1920	X	1197	-0-	-723	-0-	147	1	1046	2	N	4	7	1			2
							4	9									
07	1891	X	1161	-0-	-730	-0-	119	1	1033	2	N	8	9	1			1
							9	9									
08	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	179	1	1502	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1711	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	Y	20	16	1			6
*08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	920	2	20	9	Y	18	17	1			7

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
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4411	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6714	2	10	9	Y	9					17
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6020	2	4	9	Y	4	17	1			4
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5708	2	10	9	Y	9					13
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5157	2	10	9	Y	9	18	1			4

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

03	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2017	-0-	-2783	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1671	-0-	-2514	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1075	-0-	-1994	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

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
05	2604	N	2192	-0-	-412	-0-	2093	2	99	9	Y	90	80	1			17
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	2132	2	86	9	Y	78	78	1			17
07	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2180	2	95	9	Y	86	66	1			37
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2333	2	110	9	Y	100	119	1	14	8	4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
*08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

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
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9838	2	9	9	N	8	8	8			33
06	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	6600	2	9	9	N	8	8	8			33
07	7564	X	6910	-0-	-654	-0-	6899	2	11	9	N	10	10	8			33
08	8618	X	6862	-0-	-1756	-0-	6862	2			N	-0-					33

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

03	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					104
04	4410	X	4114	-0-	-296	-0-	4114	2			N	-0-					104
05	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4079	2			N	-0-					104
06	4410	X	3858	-0-	-552	-0-	3858	2			N	-0-					104
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					104
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					104

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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	14229	X	12817	-0-	-1412	-0-	12774	2	43	9	Y	39	41	1			5
06	13770	X	11570	-0-	-2200	-0-	11534	2	36	9	Y	33	35	1			3
07	14229	X	11360	-0-	-2869	-0-	11315	2	45	9	Y	41	41	1			3
08	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10566	2	19	9	Y	17	20	1			-0-

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
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	441	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	446	1	3403	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	465	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	457	1	2777	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	51	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	49	1	1510	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	101	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	88	1	2707	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	999	2	N	11	11	1			3
							12	9									
06	1050	N	269	-0-	-781	-0-	11	1	257	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	1333	N	183	-0-	-1150	-0-	7	1	175	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	62	-0-	-992	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

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-
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	2	N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

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
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2840	2	2	9	N	2					62
06	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2811	2	11	9	N	10					72
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					72
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-					72

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

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-
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	310	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	300	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	295	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	271	1	1560	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

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-
05	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	350	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	600	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	563	1	2333	2	N	-0-					-0-
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	535	1	2173	2	N	-0-					-0-

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
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
05	2759	X	2197	-0-	-562	-0-	465	1	1732	2	N	-0-			40
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	432	1	1798	2	N	-0-			40
07	2387	X	1209	-0-	-1178	-0-	243	1	966	2	N	-0-			40
*08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	264	1	2139	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	2227	-0-	-1679	-0-	2227	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

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-
05	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	553	1	2548	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	595	1	2407	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	566	1	2564	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	555	1	2520	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

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-
05	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	371	1	1956	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	313	1	1811	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	450	1	2165	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	203	1	1351	2	N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

03	7409	X	6857	-0-	-552	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	6500	-0-	-550	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	6832	-0-	-329	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	6005	-0-	-925	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	5206	-0-	-1769	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	5240	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
05	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-			-0-

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
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
05	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2989	2	39	9	Y	35	79	1			55
06	3570	X	2901	-0-	-669	-0-	2868	2	33	9	Y	30	60	1			25
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3003	2	44	9	Y	40					65
08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2967	2	19	9	Y	17	56	1			26

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
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-
05	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	915	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	714	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	910	1	1348	2	N	-0-					-0-
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	643	1	1695	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	9858	X	8158	-0-	-1700	-0-	8158	2			N	-0-					18
04	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	7796	2			N	-0-					18
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	7831	2			N	-0-					18
06	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	7301	2			N	-0-					18
07	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	7257	2			N	-0-					18
08	8153	X	7019	-0-	-1134	-0-	7017	2	2	9	N	2	2	8			18

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
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
05	7099	X	5906	-0-	-1193	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			5
06	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5926	2	6	9	N	5	5	8			5
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	5601	2	7	9	N	6	6	8			5
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					5

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
03	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9889	-0-	-2111	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10070	-0-	-2330	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9555	-0-	-2445	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9669	-0-	-2607	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					167
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					167
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					167
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					167
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10					177
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3					180

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					194
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					194
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					194
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					194

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
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					4
04	1140	N	417	-0-	-723	-0-	417	2			N	-0-					4
05	3100	N	42872	-0-	39772	39772	42853	2	19	9	N	17	16	8			5
06	3000	N	37772	-0-	34772	74544	37762	2	10	9	N	9	9	8			5
07	3100	N	23566	-0-	20466	95010	23535	2	31	9	N	28					33
*08	108364	X	13354	-0-	-95010	-0-	13354	2			N	-0-					33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	742	-0-	-498	-0-	742	2			N	-0-					4
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					4
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					4
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					4
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					13
04	3000	N	4807	-0-	1807	1807	4807	2			N	-0-					13
05	3100	N	9853	-0-	6753	8560	9853	2			N	-0-					13
06	3000	N	5793	-0-	2793	11353	5793	2			N	-0-					13
07	15660	X	4307	-0-	-11353	-0-	4307	2			N	-0-					13
*08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					13

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1752	-0-	-2991	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1985	-0-	-2605	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3269	-0-	-1474	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					9
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2			N	-0-					9
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					9
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					9
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	N	3					12
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			N	-0-					12

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
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-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	5010	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
05	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					53
06	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8			53
07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	5156	2			N	-0-					53
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					53

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
03	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3100	N	4095	-0-	995	995	4095	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2570	-0-	-430	565	2570	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2883	-0-	-217	348	2883	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

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
03	2613	N	2611	-0-	-2	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

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
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5117	-0-	-1083	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

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
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3283	-0-	-840	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2700	-0-	-1290	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1966	-0-	-1568	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2799	-0-	-1551	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2432	-0-	-2063	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2105	-0-	-2390	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-					2
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-					2
07	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	1269	2			N	-0-					2
*08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					2

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6727	X	4990	-0-	-1737	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5031	-0-	-2409	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	1621	-0-	-6067	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5279	-0-	-2409	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

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
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	358	-0-	-975	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

03	4991	X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4200	-0-	-760	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

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
05	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7918	2	6	9	N	5					25
06	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					25
07	7874	X	2792	-0-	-5082	-0-	2792	2			N	-0-					25
*08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

03	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	1658	2			N	-0-					3
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					3
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3830	2	1	9	N	1	1	8			3
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					3
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

03	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					2
04	6660	X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2			N	-0-					2
05	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6084	2			N	-0-					2
06	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5867	2	1	9	N	1	1	8			2
07	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	5856	2	1	9	N	1	1	8			2
08	6231	X	5914	-0-	-317	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

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-
05	126274	X	126274	-0-	-0-	-0-	126202	2	72	9	N	65	38	8			27
06	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	87114	2	51	9	N	46	46	8			27
07	74345	X	74345	-0-	-0-	-0-	74309	2	36	9	N	33	33	8			27
*08	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64749	2	33	9	N	30	30	8			27

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

03	8029	X	6612	-0-	-1417	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3088	-0-	-4142	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6783	-0-	-447	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6471	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	7161	X	5697	-0-	-1464	-0-	5689	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	384	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2487	-0-	-2783	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2789	-0-	-2481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3749	-0-	-1531	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4459	-0-	-2113	-0-	292	1	4167	2	N	-0-					-0-
*08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

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
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
05	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					2
06	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3903	2	1	9	N	1	1	8			2
07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4270	2			N	-0-					2
08	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					2

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6603	X	4261	-0-	-2342	-0-	4261	2			N	-0-					10
06	6150	X	4200	-0-	-1950	-0-	4200	2			N	-0-					10
07	6355	X	4222	-0-	-2133	-0-	4222	2			N	-0-					10
08	6169	X	4027	-0-	-2142	-0-	4027	2			N	-0-					10

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					3
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					3
05	10199	X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2			N	-0-					3
06	9870	X	8249	-0-	-1621	-0-	8248	2	1	9	N	1	1	8			3
07	10199	X	8337	-0-	-1862	-0-	8336	2	1	9	N	1	1	8			3
08	9889	X	8147	-0-	-1742	-0-	8147	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11346	X	4674	-0-	-6672	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	4272	-0-	-6708	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8060	X	6716	-0-	-1344	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6240	-0-	-1560	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	6634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6527	2	6	9	N	5					5

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	4404	-0-	-13948	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	10026	-0-	-7734	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	8866	-0-	-9486	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18847	2	3	9	N	3					3

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
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
05	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44648	2	1	9	N	1	1	8			7
06	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			7
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17918	2	1	9	N	1	1	8			7
*08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					7

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
03	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1089	-0-	-3111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3773	-0-	-1683	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

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
03	7750	X	5992	-0-	-1758	-0-	5992	2			N	-0-					5
04	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					5
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					5
06	6990	X	6700	-0-	-290	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			5
07	12307	X	6800	-0-	-5507	-0-	6800	2			N	-0-					5
08	12307	X	6233	-0-	-6074	-0-	6227	2	6	9	N	5					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					12
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	7891	2			N	-0-					12
07	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			12
08	9145	X	5376	-0-	-3769	-0-	5376	2			N	-0-					12

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
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-
05	9052	X	8343	-0-	-709	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7427	-0-	-1183	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
*08	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	27250	2			N	-0-					-0-

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
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
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7217	2	1	9	N	1	1	8			3
06	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					3
07	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					3
08	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6388	2			N	-0-					3

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
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
05	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	33271	2			N	-0-					13
06	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-					13
07	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					13
*08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					13

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
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
05	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	10528	2			N	-0-					3
06	11760	X	10123	-0-	-1637	-0-	10123	2			N	-0-					3
07	11222	X	10282	-0-	-940	-0-	10281	2	1	9	N	1	1	8			3
08	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	10071	2	2	9	N	2	2	8			3

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
03	5983	X	373	-0-	-5610	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	990	-0-	-4800	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	549	-0-	-5434	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

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
03	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	10401	2			N	-0-					7
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					7
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					7
06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22045	2	1	9	N	1	1	8			7
07	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					7
08	15376	X	13652	-0-	-1724	-0-	13652	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11997	X	11083	-0-	-914	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	10832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11656	X	11294	-0-	-362	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

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
03	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	11507	2			N	-0-					2
04	11640	X	10331	-0-	-1309	-0-	10331	2			N	-0-					2
05	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	10615	2			N	-0-					2
06	11130	X	10085	-0-	-1045	-0-	10084	2	1	9	N	1	1	8			2
07	11501	X	10371	-0-	-1130	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8			2
08	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	2			N	-0-					2

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
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
05	81271	X	81271	-0-	-0-	-0-	81270	2	1	9	N	1	1	8			7
06	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	55967	2			N	-0-					7
07	42488	X	42488	-0-	-0-	-0-	42486	2	2	9	N	2	2	8			7
*08	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	33270	2			N	-0-					7

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	212753	X	212753	-0-	-0-	-0-	212717	2	36	9	N	33	33	8			2
06	194258	X	194258	-0-	-0-	-0-	194232	2	26	9	N	24	24	8			2
07	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-					2
*08	178433	X	178433	-0-	-0-	-0-	178432	2	1	9	N	1					3

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
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-
05	219450	X	219450	-0-	-0-	-0-	219409	2	41	9	N	37	37	8			-0-
06	199270	X	199270	-0-	-0-	-0-	199235	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	187781	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*08	178133	X	178133	-0-	-0-	-0-	178127	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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
CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1705	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	43	1	584	2	Y	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

03	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	32	1	971	2	Y	2					90
							2	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	2	Y	3	68	1			25
							3	9									
05	1271	N	943	-0-	-328	-0-	27	1	915	2	Y	1					26
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	1					27
							1	9									
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	31	1	1056	2	Y	1					28
							1	9									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	3					31
							3	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	4					36
							4	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	4	27	1			13
							4	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	Y	1					14
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	Y	2					16
							2	9									
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	Y	2					18
							2	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1517	2	Y	4					22
							4	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	976	2	Y	32					114
							35	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	Y	28	87	1			55
							31	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	10					65
							11	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	12					77
							13	9									
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	21	1	716	2	Y	11					88
							12	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	19	1	700	2	Y	24					112
							26	9									

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
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									
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	62	1	2670	2	Y	31	19	1			32
							34	9									
06	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	63	1	2636	2	Y	26	26	1			32
							29	9									
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2894	2	Y	27	25	1			34
							30	9									
*08	3100	N	3190	-0-	90	90	71	1	3068	2	Y	46	55	1			25
							51	9									

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
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									
*05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	139	1	7447	2	Y	100	23	1	77	8	5
							110	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	119	1	6209	2	Y	24	12	1			17
							26	9									
*07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	103	1	5718	2	Y	51	24	1	32	8	12
							56	9									
08	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	103	1	5228	2	Y	36	21	1	20	8	7
							40	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1230	1	15179	2	Y	208	177	1	1	8	55
							229	9									
06	14880	X	13992	-0-	-888	-0-	1150	1	12839	2	Y	3					58
							3	9									
*07	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1640	1	14335	2	Y	7					65
							8	9									
08	15934	X	4142	-0-	-11792	-0-	4140	2	2	9	Y	2					67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	187	1	2304	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
06	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	172	1	1918	2	Y	-0-					50
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	216	1	1890	2	Y	-0-					50
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1366	2			Y	-0-					50

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
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
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	705	1	8701	2	Y	-0-					25
06	8910	X	7132	-0-	-1778	-0-	586	1	6545	2	Y	1					26
							1	9									
*07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	961	1	8397	2	Y	1					27
							1	9									
08	9393	X	4694	-0-	-4699	-0-	4693	2	1	9	Y	1					28

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
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									
05	3937	X	1525	-0-	-2412	-0-	74	1	1395	2	Y	51	37	1	3	8	12
							56	9									
06	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	76	1	1846	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
07	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	123	1	2124	2	Y	4	11	1	4	8	2
							4	9									
08	3999	X	1715	-0-	-2284	-0-	23	1	1688	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									

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
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									
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	92	1	3950	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	72	1	2997	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	74	1	3264	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	91	1	3935	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
06	3570	X	2241	-0-	-1329	-0-	42	1	2181	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
07	3689	X	2928	-0-	-761	-0-	51	1	2857	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
08	3999	X	2827	-0-	-1172	-0-	54	1	2755	2	Y	16	21	1			7
							18	9									

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
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
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	334	1	4126	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	260	1	2897	2	Y	-0-					63
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	412	1	3599	2	Y	5					68
							6	9									
08	3472	X	2172	-0-	-1300	-0-	2170	2	2	9	Y	2					70

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	62	70	1	3	8	16
							68	9									
06	3000	N	3230	-0-	230	230	123	1	3020	2	Y	79	2	8			93
							87	9									
*07	3100	N	4632	-0-	1532	1762	250	1	4309	2	Y	66	79	1	4	8	76
							73	9									
*08	3100	N	3483	-0-	383	2145	44	1	3311	2	Y	116	65	1	4	8	123
							128	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3625	2	54	9	N	49	3	8			73
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2940	2	44	9	N	40					113
07	3379	X	2750	-0-	-629	-0-	2746	2	4	9	N	4					117
08	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	2602	2	35	9	N	32					149

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					120
06	2760	N	2230	-0-	-530	-0-	181	1	2026	2	Y	21	1	8			140
							23	9									
*07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	2					142
							2	9									
08	2635	N	825	-0-	-1810	-0-	825	2			Y	-0-					142

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	104	1	3114	2	Y	7	4	1	1	8	3
							8	9									
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	85	1	2858	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2765	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	97	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
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									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	164	1	4931	2	Y	42	31	1	1	8	18
							46	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	128	1	4276	2	Y	30	42	1			6
							33	9									
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	118	1	3964	2	Y	27	24	1			9
							30	9									
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	148	1	4047	2	Y	29	27	1			11
							32	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2522	2	21	9	N	19	7	8			142
06	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2339	2	13	9	N	12	4	8			150
07	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2360	2	23	9	N	21	7	8			164
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2348	2	20	9	N	18	8	8			174

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2180	-0-	-765	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5225	2	59	9	Y	54	62	1			11
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	2	55	9	Y	50	54	1			7
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4618	2	53	9	Y	48	41	1			14
*08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4332	2	47	9	Y	43	43	1			14

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
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
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11891	2	206	9	Y	187	203	1			39
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9016	2	163	9	Y	148	165	1			22
*07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8540	2	147	9	Y	134	115	1			41
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	75	1			17

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
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
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3710	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	3	1			1
*07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3384	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3431	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
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									
05	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	2	1	3973	2	Y	61	62	1			17
							67	9									
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	2	1	3785	2	Y	56	58	1			15
							62	9									
*07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	2	1	4952	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
*08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	2	1	5147	2	Y	69	74	1			13
							76	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3090	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
*07	3100	N	3402	-0-	302	302	128	1	3270	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
*08	3100	N	3480	-0-	380	682	137	1	3339	2	Y	4	3	8			4
							4	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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									
05	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	3	1	8688	2	Y	97	101	1			27
							107	9									
06	9630	X	8634	-0-	-996	-0-	3	1	8531	2	Y	91	93	1			25
							100	9									
07	9951	X	6497	-0-	-3454	-0-	3	1	6421	2	Y	66	74	1			17
							73	9									
08	9951	X	6170	-0-	-3781	-0-	2	1	6103	2	Y	59	65	1			11
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8957	2	145	9	Y	132	117	1			64
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8060	2	149	9	Y	135	133	1			66
07	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6750	2	105	9	Y	95	127	1			34
*08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8536	2	180	9	Y	164	144	1			54

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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									
05	6944	X	5912	-0-	-1032	-0-	2	1	5759	2	Y	137	136	1			39
							151	9									
06	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	2	1	5325	2	Y	120	127	1			32
							132	9									
07	6324	X	5676	-0-	-648	-0-	2	1	5541	2	Y	121	122	1			31
							133	9									
08	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	2	1	5264	2	Y	109	119	1			21
							120	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5006	2	127	9	Y	115	109	1			56
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	5189	2	149	9	Y	135	125	1			66
*07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6466	2	155	9	Y	141	157	1			50
08	6355	X	2047	-0-	-4308	-0-	1982	2	65	9	Y	59	90	1			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6791	2	24	9	Y	22	18	1			11
06	6780	X	5943	-0-	-837	-0-	5920	2	23	9	Y	21	22	1			10
07	7006	X	5831	-0-	-1175	-0-	5811	2	20	9	Y	18	21	1			7
*08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7603	2	34	9	Y	31	28	1			10

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
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
05	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3410	2	56	9	Y	51	42	1			25
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3082	2	57	9	Y	52	52	1			25
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3213	2	51	9	Y	46	54	1			17
*08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4975	2	107	9	Y	97	82	1			32

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
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									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	122	1	4922	2	Y	7					65
							8	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	160	1	5856	2	Y	18					83
							20	9									
*07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	214	1	7433	2	Y	41	67	1			57
							45	9									
*08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	214	1	7693	2	Y	22					79
							24	9									

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
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									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	99	1	3999	2	Y	15					144
							17	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	71	1	2624	2	Y	2					146
							2	9									
07	2759	X	2354	-0-	-405	-0-	66	1	2285	2	Y	3	117	1			32
							3	9									
08	4123	X	1725	-0-	-2398	-0-	47	1	1677	2	Y	1					33
							1	9									

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
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									
05	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	102	1	4353	2	Y	76	86	1			29
							84	9									
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	Y	69	75	1			23
							76	9									
07	6727	X	4647	-0-	-2080	-0-	102	1	4467	2	Y	71	76	1			18
							78	9									
08	6727	X	3039	-0-	-3688	-0-	62	1	2923	2	Y	49	60	1			7
							54	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
05	16864	X	12777	-0-	-4087	-0-	290	1	12355	2	Y	120	164	1			1
							132	9									
06	14400	X	11705	-0-	-2695	-0-	259	1	11333	2	Y	103	70	1			34
							113	9									
07	14570	X	11639	-0-	-2931	-0-	258	1	11272	2	Y	99	108	1			25
							109	9									
08	14570	X	12828	-0-	-1742	-0-	263	1	12437	2	Y	116	124	1			17
							128	9									

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
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									
05	17391	X	14056	-0-	-3335	-0-	318	1	13551	2	Y	170	106	1			65
							187	9									
06	15720	X	13608	-0-	-2112	-0-	301	1	13138	2	Y	154	212	1			7
							169	9									
07	17577	X	13769	-0-	-3808	-0-	304	1	13299	2	Y	151	121	1			37
							166	9									
08	17577	X	13480	-0-	-4097	-0-	276	1	13030	2	Y	158	171	1			24
							174	9									

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
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2700	-0-	-1547	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

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
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					11
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					11
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					11
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					11
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			Y	-0-					11
08	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			Y	-0-					11

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
03	6913	X	5973	-0-	-940	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5880	-0-	-1312	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6007	-0-	-953	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

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
03	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

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
03	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6248	-0-	-603	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

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
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			Y	-0-					54
04	9060	X	6281	-0-	-2779	-0-	6281	2			Y	-0-					54
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					54
07	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	2			Y	-0-					54
*08	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	31687	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

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
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
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	2092	2	14	9	N	13					33
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					33
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					33
*08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					82

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
03	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6689	-0-	-286	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

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
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6255	-0-	-675	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5496	-0-	-1434	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6162	-0-	-813	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7	1	7411	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7135	-0-	-545	-0-	7	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7223	-0-	-713	-0-	7	1	7216	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	7	1	7134	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	7	1	3683	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	7	1	3730	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	7	1	3617	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	7	1	3665	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	3973	-0-	-5447	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
*08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	5	1	4750	2	N	-0-					3
06	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	5	1	4561	2	N	-0-					3
07	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	5	1	4677	2	N	-0-					3
08	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	5	1	4655	2	N	-0-					3

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
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3870	-0-	-1200	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	19	-0-	-5592	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8232	-0-	-758	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7386	-0-	-1524	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7035	-0-	-1875	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7022	-0-	-1224	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	229	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4594	-0-	-176	-0-	202	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	201	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	203	1	4416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5	1	5301	2	N	-0-			5
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5	1	5083	2	N	-0-			5
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5	1	5295	2	N	-0-			5
08	5146	X	4572	-0-	-574	-0-	5	1	4567	2	N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	4978	2			Y	-0-			-0-
04	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	2			Y	-0-			-0-
05	5363	X	4678	-0-	-685	-0-	4678	2			Y	-0-			-0-
06	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	5073	2			Y	-0-			-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-			-0-
*08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-			-0-

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
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-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	8	1	7912	2	N	-0-			-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7	1	7458	2	N	-0-			-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	8	1	7545	2	N	-0-			-0-
*08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	7	1	6623	2	N	-0-			-0-

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
03	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2207	-0-	-1003	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
08	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	343628	X	343628	-0-	-0-	-0-	678	1	342950	2	N	-0-			-0-
06	295584	X	295584	-0-	-0-	-0-	585	1	294999	2	N	-0-			-0-
07	283292	X	283292	-0-	-0-	-0-	561	1	282731	2	N	-0-			-0-
*08	154157	X	154157	-0-	-0-	-0-	305	1	153852	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	6076	X	4316	-0-	-1760	-0-	9	1	4307	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	11	1	5511	2	N	-0-			-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	10	1	5220	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	10	1	4997	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	2161	-0-	-3959	-0-	4	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	12	1	5988	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	1732	-0-	-3290	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11192	-0-	-1766	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11772	-0-	-438	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11525	-0-	-844	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11015	-0-	-925	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12018	-0-	-320	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	12026	-0-	-126	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	6	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3145	-0-	-1115	-0-	6	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	6	1	2846	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2868	-0-	-1534	-0-	6	1	2862	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	44547	X	35022	-0-	-9525	-0-	36	1	34986	2	N	-0-					-0-
06	43110	X	33619	-0-	-9491	-0-	33	1	33586	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	32303	-0-	-8648	-0-	32	1	32271	2	N	-0-					-0-
08	40951	X	31541	-0-	-9410	-0-	31	1	31510	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	4350	-0-	-1633	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4493	-0-	-1297	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4159	-0-	-1824	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	4	1	3947	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	4	1	3957	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	8806	-0-	-2354	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9308	-0-	-742	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8063	-0-	-2322	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7309	-0-	-2301	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	2031	-0-	-2439	-0-	4	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	9	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	4	1	2073	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	38750	X	31896	-0-	-6854	-0-	31896	2			N	-0-			-0-
04	37500	X	30318	-0-	-7182	-0-	30318	2			N	-0-			-0-
05	36239	X	24407	-0-	-11832	-0-	24407	2			N	-0-			-0-
06	32970	X	10156	-0-	-22814	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	51417	X	51417	-0-	-0-	-0-	51417	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	1653	-0-	-1850	-0-	3	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	6	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	5	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	3540	-0-	-1606	-0-	7	1	3533	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4029	-0-	-951	-0-	8	1	4021	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4393	-0-	-1931	-0-	9	1	4384	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4191	-0-	-2133	-0-	8	1	4183	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	3870	-0-	-1679	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
*08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
04	61067	X	61067	-0-	-0-	-0-	61067	2			N	-0-			-0-
05	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	55662	2			N	-0-			-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-			-0-
*08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	43624	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	6386	X	1665	-0-	-4721	-0-	2	1	1663	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

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-
05	9176	X	8895	-0-	-281	-0-	9	1	8886	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8407	-0-	-473	-0-	8	1	8399	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	9	1	8667	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	8	1	8316	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

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-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	4720	-0-	4720	4720	5	1	4715	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	10122	-0-	10122	14842	10	1	10112	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	152209	-0-	152209	167051	151	1	152058	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

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-
05	4402	X	3059	-0-	-1343	-0-	6	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3202	-0-	-1058	-0-	6	1	3196	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	7	1	3482	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2346	-0-	-1591	-0-	5	1	2341	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

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-
05	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	6	1	3090	2	N	-0-			-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	8	1	4188	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	7	1	3436	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	6	1	3192	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

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-
05	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	11	1	5380	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3513	-0-	-1261	-0-	7	1	3506	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	9	1	4422	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

03	13578	X	12513	-0-	-1065	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	11118	-0-	-2022	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	10791	-0-	-2787	-0-	10791	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	9504	-0-	-3636	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	9747	-0-	-3707	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	9419	-0-	-3105	-0-	9419	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
06	1950	X	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
07	1736	X	589	-0-	-1147	-0-	589	2			N	-0-			-0-
*08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	7299	-0-	4299	4299	7299	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2408	-0-	-692	3607	2408	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	2268	-0-	-732	2875	2268	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-			-0-
04	84654	X	84654	-0-	-0-	-0-	84654	2			N	-0-			-0-
05	75987	X	75987	-0-	-0-	-0-	75987	2			N	-0-			-0-
06	16170	X	15903	-0-	-267	-0-	15903	2			N	-0-			-0-
07	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	35567	2			N	-0-			-0-
*08	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11528	-0-	-1368	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	11381	-0-	-859	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	12121	-0-	-310	-0-	12121	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	10902	-0-	-847	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
08	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	57521	X	57521	-0-	-0-	-0-	57521	2			N	-0-			-0-
04	68276	X	68276	-0-	-0-	-0-	68276	2			N	-0-			-0-
05	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46927	2			N	-0-			-0-
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-			-0-
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
*08	65542	X	65542	-0-	-0-	-0-	65542	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	15810	X	14840	-0-	-970	-0-	15	1	14825	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13753	-0-	-797	-0-	14	1	13739	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	14144	-0-	-2937	-0-	14	1	14130	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	13427	-0-	-3654	-0-	13	1	13414	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	3596	X	1921	-0-	-1675	-0-	2	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	680	-0-	-3257	-0-	1	1	679	2	N	-0-			-0-
*08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	6	1	5914	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	8	1	3985	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	4	1	1904	2	N	-0-			-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	7	1	3605	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	5	1	2674	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	8	1	7710	2	N	-0-			-0-
06	477316	X	477316	-0-	-0-	-0-	471	1	476845	2	N	-0-			-0-
07	657217	X	657217	-0-	-0-	-0-	649	1	656568	2	N	-0-			-0-
*08	579923	X	579923	-0-	-0-	-0-	577	1	579346	2	N	-0-			-0-

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
03	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7313	-0-	-1417	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	7084	-0-	-1937	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	6592	-0-	-2138	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
08	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	6675	2			N	-0-			-0-

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
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5263	-0-	-937	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	1895	-0-	-4105	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	1114	-0-	-4311	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
*08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-			-0-

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
03	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	1401	-0-	-2769	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
*08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	3	1	2878	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	1525	-0-	-2045	-0-	2	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	7	1	6696	2	N	-0-			-0-
*08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6	1	6314	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3195	-0-	-1215	-0-	6	1	3189	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	2410	-0-	-2116	-0-	5	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	7	1	3459	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5425	X	3699	-0-	-1726	-0-	7	1	3692	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3108	-0-	-2742	-0-	6	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	2517	-0-	-3528	-0-	5	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3489	-0-	-2556	-0-	7	1	3482	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	520771	X	520771	-0-	-0-	-0-	1036	1	519735	2	N	-0-					-0-
06	473655	X	473655	-0-	-0-	-0-	934	1	472721	2	N	-0-					-0-
07	565845	X	565845	-0-	-0-	-0-	1117	1	564728	2	N	-0-					-0-
*08	368469	X	368469	-0-	-0-	-0-	733	1	367736	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10106	X	8596	-0-	-1510	-0-	9	1	8587	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8800	-0-	-770	-0-	9	1	8791	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	7988	-0-	-2180	-0-	8	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7555	-0-	-2613	-0-	8	1	7547	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	43493	X	31319	-0-	-12174	-0-	62	1	31257	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	28568	-0-	-12172	-0-	57	1	28511	2	N	-0-					-0-
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	59	1	29957	2	N	-0-					-0-
*08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	61	1	30604	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	5	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	5	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	5	1	2413	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	12	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4588	-0-	-722	-0-	9	1	4579	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3655	-0-	-1832	-0-	7	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	7	1	3310	2	N	-0-					-0-

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
03	13392	X	2975	-0-	-10417	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	58905	X	58905	-0-	-0-	-0-	58905	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11189	-0-	-2701	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	8762	-0-	-5591	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*08	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	12	1	6157	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6126	-0-	-774	-0-	12	1	6114	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5724	-0-	-1902	-0-	11	1	5713	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	6035	-0-	-1591	-0-	12	1	6023	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	19065	X	17293	-0-	-1772	-0-	17	1	17276	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	15742	-0-	-2708	-0-	16	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	16512	-0-	-3576	-0-	16	1	16496	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	14843	-0-	-5245	-0-	15	1	14828	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-			-0-
*08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	13051	X	9987	-0-	-3064	-0-	20	1	9967	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10656	-0-	-1374	-0-	21	1	10635	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10811	-0-	-566	-0-	21	1	10790	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10238	-0-	-1139	-0-	20	1	10218	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	17794	X	16456	-0-	-1338	-0-	16	1	16440	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	15439	-0-	-1781	-0-	15	1	15424	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	16198	-0-	-2588	-0-	16	1	16182	2	N	-0-			-0-
08	18786	X	16331	-0-	-2455	-0-	16	1	16315	2	N	-0-			-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	9982	X	8134	-0-	-1848	-0-	8	1	8126	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8040	-0-	-1620	-0-	8	1	8032	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	8	1	7697	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	7972	-0-	-1607	-0-	8	1	7964	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7130	X	5911	-0-	-1219	-0-	12	1	5899	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5408	-0-	-1492	-0-	11	1	5397	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	11	1	5385	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	11	1	5284	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	6	1	6088	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5837	-0-	-403	-0-	6	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	6	1	5932	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	6	1	5765	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
07	1581	X	658	-0-	-923	-0-	658	2			N	-0-			-0-
08	1581	X	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-			-0-

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
03	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10658	-0-	-1060	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	8991	-0-	-1959	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	9060	-0-	-1883	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	9254	2			N	-0-			-0-

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
03	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
06	3240	X	938	-0-	-2302	-0-	938	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
*08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8029	X	2600	-0-	-5429	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10776	-0-	-1314	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	6982	-0-	-4718	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
*08	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	24351	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	7719	X	5751	-0-	-1968	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	5	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5	1	5222	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

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-
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	10	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	10	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4605	-0-	-1068	-0-	9	1	4596	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4313	-0-	-1360	-0-	9	1	4304	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

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-
05	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	5	1	5241	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	5	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4	1	4349	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

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-
05	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	14	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6118	-0-	-1382	-0-	12	1	6106	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6682	-0-	-1068	-0-	13	1	6669	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	13	1	6502	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	8742	X	7310	-0-	-1432	-0-	14	1	7296	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7094	-0-	-1366	-0-	14	1	7080	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6439	-0-	-1993	-0-	13	1	6426	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	6277	-0-	-1907	-0-	12	1	6265	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	9	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4501	-0-	-599	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	8	1	4186	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	8	1	4203	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-			-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	2	N	-0-			-0-
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
05	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	10	1	4828	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	10	1	4907	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	10	1	5133	2	N	-0-			-0-
*08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	10	1	5193	2	N	-0-			-0-

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
03	7502	X	5890	-0-	-1612	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	6169	-0-	-521	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
06	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	6544	2			N	-0-			-0-

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
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	837	X	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7781	X	1188	-0-	-6593	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			-0-
05	85209	X	85209	-0-	-0-	-0-	85209	2			N	-0-			-0-
06	120041	X	120041	-0-	-0-	-0-	120041	2			N	-0-			-0-
07	114407	X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2			N	-0-			-0-
*08	97927	X	97927	-0-	-0-	-0-	97927	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

03	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	8442	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	8294	-0-	-1486	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	1375	-0-	-7835	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	1059	-0-	-8458	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
*08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

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-
05	12059	X	10706	-0-	-1353	-0-	11	1	10695	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9338	-0-	-1942	-0-	9	1	9329	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	9586	-0-	-1171	-0-	10	1	9576	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	8603	-0-	-2154	-0-	9	1	8594	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

03	405269	X	405269	-0-	-0-	-0-	405269	2			N	-0-			-0-
04	396685	X	396685	-0-	-0-	-0-	396685	2			N	-0-			-0-
05	386973	X	386973	-0-	-0-	-0-	386973	2			N	-0-			-0-
06	380575	X	380575	-0-	-0-	-0-	380575	2			N	-0-			-0-
07	361658	X	361658	-0-	-0-	-0-	361658	2			N	-0-			-0-
*08	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	344284	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

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-
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	9	1	8711	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8	1	8176	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8318	-0-	-1447	-0-	8	1	8310	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	7688	-0-	-2077	-0-	8	1	7680	2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

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-
05	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	6	1	5680	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5427	-0-	-453	-0-	5	1	5422	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	6	1	5506	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	5	1	4977	2	N	-0-			-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-			-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
*08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	6696	X	5656	-0-	-1040	-0-	11	1	5645	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6063	-0-	-417	-0-	12	1	6051	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	12	1	5839	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	12	1	5878	2	N	-0-			-0-

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
03	227388	X	227388	-0-	-0-	-0-	227388	2			N	-0-			-0-
04	288066	X	288066	-0-	-0-	-0-	288066	2			N	-0-			-0-
05	259488	X	259488	-0-	-0-	-0-	259488	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-			-0-
07	146965	X	146965	-0-	-0-	-0-	146965	2			N	-0-			-0-
*08	243463	X	243463	-0-	-0-	-0-	243463	2			N	-0-			-0-

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
03	12462	X	6310	-0-	-6152	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10272	-0-	-768	-0-	10272	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	9340	-0-	-2316	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	5483	-0-	-5797	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	7809	-0-	-3847	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
08	10602	X	6193	-0-	-4409	-0-	6193	2			N	-0-			-0-

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
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10424	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	10014	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	2844	-0-	-8099	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	10569	-0-	-126	-0-	10569	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	8959	X	7167	-0-	-1792	-0-	14	1	7153	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7466	-0-	-1204	-0-	15	1	7451	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-	15	1	7660	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	6980	-0-	-1669	-0-	14	1	6966	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-	11	1	5335	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5609	-0-	-1231	-0-	11	1	5598	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	4257	-0-	-2222	-0-	8	1	4249	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	5086	-0-	-1393	-0-	10	1	5076	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	10106	X	7879	-0-	-2227	-0-	16	1	7863	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9569	-0-	-181	-0-	19	1	9550	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	8860	-0-	-2145	-0-	17	1	8843	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	8921	-0-	-2084	-0-	18	1	8903	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	6	1	2948	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3445	-0-	-545	-0-	7	1	3438	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	6	1	3073	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	5	1	2319	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	18	1	8972	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8322	-0-	-1668	-0-	16	1	8306	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	8256	-0-	-2005	-0-	16	1	8240	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	8209	-0-	-2052	-0-	16	1	8193	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4384	-0-	-1816	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4975	-0-	-215	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-			-0-

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
03	167065	X	167065	-0-	-0-	-0-	167065	2			N	-0-			-0-
04	143289	X	143289	-0-	-0-	-0-	143289	2			N	-0-			-0-
05	118538	X	118538	-0-	-0-	-0-	118538	2			N	-0-			-0-
06	101278	X	101278	-0-	-0-	-0-	101278	2			N	-0-			-0-
07	90502	X	90502	-0-	-0-	-0-	90502	2			N	-0-			-0-
*08	79049	X	79049	-0-	-0-	-0-	79049	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60357	X	49736	-0-	-10621	-0-	49736	2			N	-0-			-0-
04	58410	X	49082	-0-	-9328	-0-	49082	2			N	-0-			-0-
05	60357	X	47384	-0-	-12973	-0-	47384	2			N	-0-			-0-
06	55320	X	38654	-0-	-16666	-0-	38654	2			N	-0-			-0-
07	56575	X	37820	-0-	-18755	-0-	37820	2			N	-0-			-0-
08	50716	X	34012	-0-	-16704	-0-	34012	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	1985	-0-	-743	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	1968	-0-	-1163	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	1161	-0-	-1970	-0-	1161	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9207	-0-	-1488	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9097	-0-	-1613	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10466	-0-	-244	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10822	-0-	-3221	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	18	1	8885	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	16	1	8353	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6362	-0-	-1450	-0-	13	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4793	-0-	-3019	-0-	10	1	4783	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	2978	-0-	-9701	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	63	-0-	-11457	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63519	X	63519	-0-	-0-	-0-	63519	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10598	-0-	-922	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
*08	87658	X	87658	-0-	-0-	-0-	87658	2			N	-0-					-0-

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
03	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	5484	-0-	-4926	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5764	-0-	-4993	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	517	-0-	-9893	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	442	-0-	-7494	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12952	-0-	-1432	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	9828	-0-	-4092	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10292	-0-	-2790	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9235	-0-	-3305	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11032	-0-	-1926	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135975	X	135975	-0-	-0-	-0-	135975	2			N	-0-					-0-
04	160923	X	160923	-0-	-0-	-0-	160923	2			N	-0-					-0-
05	128285	X	128285	-0-	-0-	-0-	128285	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	21274	-0-	-11576	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	11066	-0-	-22879	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*08	92892	X	92892	-0-	-0-	-0-	92892	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14229	X	12053	-0-	-2176	-0-	12053	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	13478	-0-	-22	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
05	13919	X	12708	-0-	-1211	-0-	12708	2			N	-0-			-0-
06	13470	X	1301	-0-	-12169	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
07	13919	X	1478	-0-	-12441	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
*08	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-			-0-
04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-			-0-
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	10846	-0-	-674	-0-	10846	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	10762	-0-	-1142	-0-	10762	2			N	-0-			-0-
08	11966	X	11113	-0-	-853	-0-	11113	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
05	15283	X	10634	-0-	-4649	-0-	11	1	10623	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	10450	-0-	-2420	-0-	10	1	10440	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11107	-0-	-859	-0-	11	1	11096	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	10	1	9701	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

03	14415	X	12611	-0-	-1804	-0-	12611	2			Y	-0-			54
04	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			Y	-0-			54
05	15500	X	13465	-0-	-2035	-0-	13465	2			Y	-0-			54
06	15000	X	12120	-0-	-2880	-0-	12120	2			Y	-0-			54
07	16616	X	13839	-0-	-2777	-0-	13839	2			Y	-0-			54
08	16616	X	13001	-0-	-3615	-0-	13001	2			Y	-0-			54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9311	-0-	-1694	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9120	-0-	-570	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
*08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

03	7502	X	5279	-0-	-2223	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5227	-0-	-725	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4481	-0-	-1254	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	20057	X	16852	-0-	-3205	-0-	33	1	16819	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	16155	-0-	-3045	-0-	31	1	16124	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17250	-0-	-2590	-0-	34	1	17216	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	16986	-0-	-2358	-0-	34	1	16952	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	28334	X	25202	-0-	-3132	-0-	50	1	25152	2	N	-0-					-0-
06	27420	X	23106	-0-	-4314	-0-	45	1	23061	2	N	-0-					-0-
07	28334	X	24745	-0-	-3589	-0-	49	1	24696	2	N	-0-					-0-
08	25420	X	22838	-0-	-2582	-0-	45	1	22793	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	18011	X	11587	-0-	-6424	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13552	-0-	-3098	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	13432	-0-	-3122	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	3898	-0-	-11372	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	338	-0-	-14449	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15329	-0-	-2310	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	16477	-0-	-7238	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	4576	-0-	-18374	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	887	-0-	-22828	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13	1	13070	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12733	-0-	-2987	-0-	13	1	12720	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12826	-0-	-3418	-0-	13	1	12813	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	12213	-0-	-4031	-0-	12	1	12201	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	21142	X	20546	-0-	-596	-0-	21	1	20525	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18316	-0-	-1694	-0-	18	1	18298	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	19041	-0-	-1636	-0-	19	1	19022	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	18866	-0-	-1811	-0-	19	1	18847	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	7	1	6656	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	6	1	6240	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	7	1	7102	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6836	-0-	-728	-0-	7	1	6829	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	2			N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	41083	2			N	-0-					-0-
*08	114053	X	114053	-0-	-0-	-0-	114053	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
*08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	5704	X	2449	-0-	-3255	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	2865	-0-	-2655	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	2900	-0-	-2804	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	12625	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	13543	-0-	-593	-0-	13543	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	12244	-0-	-1436	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	12035	-0-	-1512	-0-	12035	2			N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

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-
05	7626	X	1741	-0-	-5885	-0-	3	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	381	-0-	-4929	-0-	1	1	380	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	62	-0-	-5425	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	2072	-0-	-3012	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
WILDCATS DU			WELL #: 1H	RRCID -> 265981	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 12960	PERF.13300 - 17783								
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-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	2	N	-0-			-0-
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	23	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	23	1	11677	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11147	-0-	-2245	-0-	22	1	11125	2	N	-0-			-0-
HOLCOMBE			WELL #: 11H	RRCID -> 266016	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11006 - 17245								
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-
05	17546	X	16179	-0-	-1367	-0-	16	1	16163	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	15277	-0-	-1793	-0-	15	1	15262	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15574	-0-	-2065	-0-	16	1	15558	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	14958	-0-	-2681	-0-	15	1	14943	2	N	-0-			-0-
MUSTANGS DU			WELL #: 1H	RRCID -> 266655	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 12749	PERF.13020 - 19048								
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-
05	14508	X	11276	-0-	-3232	-0-	12	1	11264	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	10959	-0-	-3081	-0-	11	1	10948	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	10884	-0-	-2911	-0-	11	1	10873	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	10615	-0-	-2374	-0-	11	1	10604	2	N	-0-			-0-
AGGIES (SL) DU			WELL #: 1HB	RRCID -> 266659	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 13384	PERF.13650 - 18843								
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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								
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRAPINS (SL) DU			WELL #: 1H	RRCID -> 266813	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 13985	PERF.14380 - 18378								
03	8711	X	5033	-0-	-3678	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	5509	-0-	-3202	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	1028	-0-	-5932	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
*08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
SEMINOLES DU			WELL #: 1H	RRCID -> 267166	COMPL. DATE 11/13/2012	TOTAL DEPTH 12737	PERF.12755 - 20063								
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-
05	38378	X	34588	-0-	-3790	-0-	68	1	34520	2	N	-0-			-0-
06	35880	X	31587	-0-	-4293	-0-	63	1	31524	2	N	-0-			-0-
07	37076	X	31131	-0-	-5945	-0-	62	1	31069	2	N	-0-			-0-
08	35557	X	31536	-0-	-4021	-0-	62	1	31474	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	30	1	28745	2	N	-0-			-0-
06	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	32	1	32124	2	N	-0-			-0-
07	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	35	1	35694	2	N	-0-			-0-
*08	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33	1	32970	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	21638	X	19754	-0-	-1884	-0-	20	1	19734	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	18968	-0-	-2572	-0-	19	1	18949	2	N	-0-			-0-
07	22258	X	19126	-0-	-3132	-0-	19	1	19107	2	N	-0-			-0-
08	22258	X	18887	-0-	-3371	-0-	19	1	18868	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	13	1	12847	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	11925	-0-	-1875	-0-	12	1	11913	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	12	1	11891	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12578	-0-	-1682	-0-	13	1	12565	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	72	1	70694	2	N	-0-			-0-
06	69284	X	69284	-0-	-0-	-0-	68	1	69216	2	N	-0-			-0-
07	70418	X	70418	-0-	-0-	-0-	69	1	70349	2	N	-0-			-0-
*08	69098	X	69098	-0-	-0-	-0-	68	1	69030	2	N	-0-			-0-

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
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
05	20646	X	20051	-0-	-595	-0-	20	1	20031	2	Y	-0-			19
06	22320	X	18965	-0-	-3355	-0-	19	1	18946	2	Y	-0-			19
07	23064	X	19279	-0-	-3785	-0-	19	1	19260	2	Y	-0-			19
08	23064	X	19099	-0-	-3965	-0-	19	1	19080	2	Y	-0-			19

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
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-
05	14043	X	12792	-0-	-1251	-0-	13	1	12779	2	Y	-0-			-0-
06	14070	X	12140	-0-	-1930	-0-	12	1	12128	2	Y	-0-			-0-
07	14539	X	12451	-0-	-2088	-0-	12	1	12439	2	Y	-0-			-0-
08	14539	X	12297	-0-	-2242	-0-	12	1	12285	2	Y	-0-			-0-

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
03	14167	X	12525	-0-	-1642	-0-	12525	2			N	-0-			-0-
04	12990	X	12102	-0-	-888	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
05	13423	X	12153	-0-	-1270	-0-	12153	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	12177	-0-	-273	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	11503	-0-	-1145	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	11047	-0-	-1477	-0-	11047	2			N	-0-			-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	10168	X	7166	-0-	-3002	-0-	7166	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	6444	-0-	-4476	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	6909	-0-	-4375	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	3479	-0-	-7441	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	2423	-0-	-6567	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
*08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	5419	-0-	5419	5419	5419	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
05	29233	X	24306	-0-	-4927	-0-	24	1	24282	2	N	-0-			-0-
06	28290	X	25454	-0-	-2836	-0-	26	1	25428	2	N	-0-			-0-
07	29233	X	17811	-0-	-11422	-0-	17	1	17794	2	N	-0-			-0-
08	27373	X	20848	-0-	-6525	-0-	20	1	20828	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

03	20739	X	18165	-0-	-2574	-0-	18165	2			N	-0-			-0-
04	19050	X	17880	-0-	-1170	-0-	17880	2			N	-0-			-0-
05	19685	X	17967	-0-	-1718	-0-	17967	2			N	-0-			-0-
06	18840	X	17228	-0-	-1612	-0-	17228	2			N	-0-			-0-
07	19468	X	17304	-0-	-2164	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
08	18476	X	17646	-0-	-830	-0-	17646	2			N	-0-			-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
05	24831	X	21781	-0-	-3050	-0-	22	1	21759	2	N	-0-			-0-
06	23490	X	20352	-0-	-3138	-0-	20	1	20332	2	N	-0-			-0-
07	24273	X	21744	-0-	-2529	-0-	22	1	21722	2	N	-0-			-0-
08	24273	X	20593	-0-	-3680	-0-	21	1	20572	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

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-
05	26722	X	24103	-0-	-2619	-0-	24	1	24079	2	N	-0-			-0-
06	25350	X	23306	-0-	-2044	-0-	23	1	23283	2	N	-0-			-0-
07	26195	X	23657	-0-	-2538	-0-	24	1	23633	2	N	-0-			-0-
08	26195	X	22958	-0-	-3237	-0-	23	1	22935	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

03	278246	X	278246	-0-	-0-	-0-	278246	2			N	-0-			-0-
04	434169	X	434169	-0-	-0-	-0-	434169	2			N	-0-			-0-
05	419573	X	419573	-0-	-0-	-0-	419573	2			N	-0-			-0-
06	407809	X	407809	-0-	-0-	-0-	407809	2			N	-0-			-0-
07	420522	X	420522	-0-	-0-	-0-	420522	2			N	-0-			-0-
*08	427575	X	427575	-0-	-0-	-0-	427575	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

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-
05	43834	X	32790	-0-	-11044	-0-	33	1	32757	2	N	-0-			-0-
06	37050	X	31983	-0-	-5067	-0-	32	1	31951	2	N	-0-			-0-
07	37882	X	32599	-0-	-5283	-0-	32	1	32567	2	N	-0-			-0-
08	35371	X	31609	-0-	-3762	-0-	31	1	31578	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

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-
05	31372	X	28099	-0-	-3273	-0-	28	1	28071	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	26947	-0-	-2843	-0-	27	1	26920	2	N	-0-			-0-
07	30783	X	26616	-0-	-4167	-0-	27	1	26589	2	N	-0-			-0-
08	30783	X	23368	-0-	-7415	-0-	23	1	23345	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

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-
05	20088	X	16548	-0-	-3540	-0-	16	1	16532	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	13985	-0-	-5455	-0-	14	1	13971	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	13548	-0-	-4649	-0-	14	1	13534	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	13459	-0-	-4614	-0-	14	1	13445	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36425	X	12151	-0-	-24274	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	30900	X	13625	-0-	-17275	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	15748	-0-	-15407	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	3713	-0-	-24787	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	4557	-0-	-20057	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26956	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	39215	X	31036	-0-	-8179	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	30978	-0-	-4902	-0-	30978	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	29953	-0-	-7123	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	28048	-0-	-7472	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	29520	-0-	-4921	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	29108	-0-	-2915	-0-	29108	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

03	29357	X	20349	-0-	-9008	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19260	-0-	-4620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	21992	-0-	-12232	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	2070	-0-	-31050	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	7796	-0-	-26428	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*08	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25162	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

03	343888	X	343888	-0-	-0-	-0-	343888	2			N	-0-					-0-
04	347000	X	347000	-0-	-0-	-0-	347000	2			N	-0-					-0-
05	337906	X	337906	-0-	-0-	-0-	337906	2			N	-0-					-0-
06	307662	X	307662	-0-	-0-	-0-	307662	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	302401	-0-	302401	302401	302401	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	284258	-0-	284258	586659	284258	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

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-
05	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	16	1	15560	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13449	-0-	-2481	-0-	13	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14189	-0-	-2272	-0-	14	1	14175	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	11745	-0-	-4716	-0-	12	1	11733	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	19610	-0-	-2524	-0-	19610	2			N	-0-			-0-
04	20400	X	18979	-0-	-1421	-0-	18979	2			N	-0-			-0-
05	20956	X	19339	-0-	-1617	-0-	19339	2			N	-0-			-0-
06	20130	X	16781	-0-	-3349	-0-	16781	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	19052	-0-	-788	-0-	19052	2			N	-0-			-0-
08	19623	X	18297	-0-	-1326	-0-	18297	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	80941	X	62555	-0-	-18386	-0-	124	1	62431	2	N	-0-			-0-
06	77790	X	57567	-0-	-20223	-0-	113	1	57454	2	N	-0-			-0-
07	75454	X	69089	-0-	-6365	-0-	137	1	68952	2	N	-0-			-0-
*08	64751	X	64751	-0-	-0-	-0-	129	1	64622	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	21576	X	20709	-0-	-867	-0-	21	1	20688	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18977	-0-	-3133	-0-	19	1	18958	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	19212	-0-	-3635	-0-	19	1	19193	2	N	-0-			-0-
08	22847	X	19202	-0-	-3645	-0-	19	1	19183	2	N	-0-			-0-

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
03	82088	X	52343	-0-	-29745	-0-	52343	2			N	-0-			-0-
04	65730	X	48386	-0-	-17344	-0-	48386	2			N	-0-			-0-
05	64604	X	47554	-0-	-17050	-0-	47554	2			N	-0-			-0-
06	57990	X	44642	-0-	-13348	-0-	44642	2			N	-0-			-0-
07	55180	X	44127	-0-	-11053	-0-	44127	2			N	-0-			-0-
08	52328	X	47569	-0-	-4759	-0-	47569	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	17112	X	15021	-0-	-2091	-0-	15	1	15006	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14077	-0-	-2993	-0-	14	1	14063	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14965	-0-	-2674	-0-	15	1	14950	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	13164	-0-	-4475	-0-	13	1	13151	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	19096	X	16906	-0-	-2190	-0-	17	1	16889	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	15797	-0-	-2773	-0-	16	1	15781	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	16253	-0-	-2936	-0-	16	1	16237	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	14105	-0-	-5084	-0-	14	1	14091	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	26466	-0-	-2953	-0-	26466	2			N	-0-			-0-
04	27570	X	24552	-0-	-3018	-0-	24552	2			N	-0-			-0-
05	28489	X	25876	-0-	-2613	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
06	26790	X	24138	-0-	-2652	-0-	24138	2			N	-0-			-0-
07	27032	X	23971	-0-	-3061	-0-	23971	2			N	-0-			-0-
08	26474	X	23359	-0-	-3115	-0-	23359	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163773	X	161245	-0-	-2528	-0-	161245	2			N	-0-					-0-
04	153930	X	145304	-0-	-8626	-0-	145304	2			N	-0-					-0-
05	155186	X	154611	-0-	-575	-0-	154611	2			N	-0-					-0-
06	156030	X	146739	-0-	-9291	-0-	146739	2			N	-0-					-0-
07	161231	X	147246	-0-	-13985	-0-	147246	2			N	-0-					-0-
08	161231	X	137892	-0-	-23339	-0-	137892	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	45012	X	41722	-0-	-3290	-0-	82	1	41640	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	37494	-0-	-6066	-0-	74	1	37420	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	41052	-0-	-3960	-0-	81	1	40971	2	N	-0-					-0-
08	43865	X	39442	-0-	-4423	-0-	78	1	39364	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	20398	X	19083	-0-	-1315	-0-	19	1	19064	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18031	-0-	-2939	-0-	18	1	18013	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	18139	-0-	-3530	-0-	18	1	18121	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	16795	-0-	-4874	-0-	17	1	16778	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15841	X	14667	-0-	-1174	-0-	15	1	14652	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	13299	-0-	-2601	-0-	13	1	13286	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	13283	-0-	-3147	-0-	13	1	13270	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	11282	-0-	-5148	-0-	11	1	11271	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	49941	X	44829	-0-	-5112	-0-	88	1	44741	2	N	-0-					-0-
06	51780	X	41269	-0-	-10511	-0-	82	1	41187	2	N	-0-					-0-
07	53506	X	42249	-0-	-11257	-0-	84	1	42165	2	N	-0-					-0-
08	53506	X	40868	-0-	-12638	-0-	81	1	40787	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51212	X	35514	-0-	-15698	-0-	35514	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	33277	-0-	-11633	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	32744	-0-	-9478	-0-	32744	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	28830	-0-	-9570	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	34059	-0-	-2273	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	28557	-0-	-6969	-0-	28557	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	15050	-0-	-1535	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14148	-0-	-1122	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15162	-0-	-617	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13895	-0-	-1255	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13681	-0-	-1974	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13242	-0-	-1917	-0-	13242	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	41788	X	36810	-0-	-4978	-0-	37	1	36773	2	N	-0-					-0-
06	41520	X	34301	-0-	-7219	-0-	34	1	34267	2	N	-0-					-0-
07	42904	X	34559	-0-	-8345	-0-	35	1	34524	2	N	-0-					-0-
08	42904	X	31968	-0-	-10936	-0-	32	1	31936	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	55490	X	44891	-0-	-10599	-0-	89	1	44802	2	N	-0-					-0-
06	49500	X	42166	-0-	-7334	-0-	83	1	42083	2	N	-0-					-0-
07	49600	X	43600	-0-	-6000	-0-	86	1	43514	2	N	-0-					-0-
08	46934	X	42182	-0-	-4752	-0-	83	1	42099	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58218	X	42572	-0-	-15646	-0-	42572	2			N	-0-					-0-
04	56340	X	36168	-0-	-20172	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
05	58218	X	32203	-0-	-26015	-0-	32203	2			N	-0-					-0-
06	56340	X	17498	-0-	-38842	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
07	53196	X	33643	-0-	-19553	-0-	33643	2			N	-0-					-0-
08	42563	X	30073	-0-	-12490	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
	BRAHMAPUTRA				WELL #: 1HB	RRCID -> 276190					COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12204 - 20898		
03	214675	X	183308	-0-	-31367	-0-	183308	2			N	-0-					-0-
04	206550	X	160103	-0-	-46447	-0-	160103	2			N	-0-					-0-
05	207390	X	164878	-0-	-42512	-0-	164878	2			N	-0-					-0-
06	192750	X	154700	-0-	-38050	-0-	154700	2			N	-0-					-0-
07	191580	X	151637	-0-	-39943	-0-	151637	2			N	-0-					-0-
08	183303	X	144483	-0-	-38820	-0-	144483	2			N	-0-					-0-
	BSI HAWKS DU				WELL #: H 1SL	RRCID -> 276443					COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14473		PERF.14865 - 21753		
03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					N	-0-					-0-
04	147810	X	-0-	-0-	-147810	-0-					N	-0-					-0-
05	148583	X	-0-	-0-	-148583	-0-					N	-0-					-0-
06	189754	X	189754	-0-	-0-	-0-	189754	2			N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*08	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
	NEW HORIZONS				WELL #: 6H	RRCID -> 276639					COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11135		PERF.11263 - 18175		
03	34596	X	29904	-0-	-4692	-0-	29904	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	27003	-0-	-5037	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	28143	-0-	-4376	-0-	28143	2			N	-0-					-0-
06	30510	X	26417	-0-	-4093	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	25891	-0-	-5512	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25446	-0-	-4469	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
	NANOOKS DU				WELL #: H 3	RRCID -> 276778					COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12580 - 18332		
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-
05	42098	X	30264	-0-	-11834	-0-	30	1	30234	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	29185	-0-	-11555	-0-	29	1	29156	2	N	-0-					-0-
07	41509	X	39110	-0-	-2399	-0-	40	1	39070	2	N	-0-					-0-
*08	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	43	1	42017	2	N	-0-					-0-
	BEARS (SL) DU				WELL #: H 2	RRCID -> 276827					COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13150 - 21103		
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-
05	94705	X	71616	-0-	-23089	-0-	73	1	71543	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	70542	-0-	-16878	-0-	70	1	70472	2	N	-0-					-0-
07	72090	X	72090	-0-	-0-	-0-	71	1	72019	2	N	-0-					-0-
*08	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	67	1	67357	2	N	-0-					-0-
	PENGUINS DU				WELL #: H 2	RRCID -> 277600					COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 14482		PERF.14530 - 20423		
03	152861	X	82600	-0-	-70261	-0-	82600	2			N	-0-					-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-
05	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-					-0-
06	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-
07	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-					N	-0-					-0-
08	82615	X	52704	-0-	-29911	-0-	52704	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	32953	X	29212	-0-	-3741	-0-	29	1	29183	2	N	-0-			-0-
06	31800	X	27339	-0-	-4461	-0-	27	1	27312	2	N	-0-			-0-
07	32860	X	27114	-0-	-5746	-0-	27	1	27087	2	N	-0-			-0-
08	32860	X	24413	-0-	-8447	-0-	24	1	24389	2	N	-0-			-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	43495	2			N	-0-			-0-
04	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	42215	2			N	-0-			-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-			-0-
06	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	41265	2			N	-0-			-0-
07	39059	X	39059	-0-	-0-	-0-	39059	2			N	-0-			-0-
*08	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	37802	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	505374	X	505374	-0-	-0-	-0-	505374	2			N	-0-			-0-
04	470063	X	470063	-0-	-0-	-0-	470063	2			N	-0-			-0-
05	537678	X	537678	-0-	-0-	-0-	537678	2			N	-0-			-0-
06	479142	X	479142	-0-	-0-	-0-	479142	2			N	-0-			-0-
07	498565	X	498565	-0-	-0-	-0-	498565	2			N	-0-			-0-
*08	517947	X	517947	-0-	-0-	-0-	517947	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	101048	X	101048	-0-	-0-	-0-	101	1	100947	2	N	-0-			-0-
06	96258	X	96258	-0-	-0-	-0-	95	1	96163	2	N	-0-			-0-
07	109322	X	109322	-0-	-0-	-0-	111	1	109211	2	N	-0-			-0-
*08	111136	X	111136	-0-	-0-	-0-	114	1	111022	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	271534	X	271534	-0-	-0-	-0-	271534	2			N	-0-			-0-
04	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-	240293	2			N	-0-			-0-
05	309114	X	309114	-0-	-0-	-0-	309114	2			N	-0-			-0-
06	278597	X	278597	-0-	-0-	-0-	278597	2			N	-0-			-0-
07	285716	X	285716	-0-	-0-	-0-	285716	2			N	-0-			-0-
*08	296075	X	296075	-0-	-0-	-0-	296075	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468508	X	468508	-0-	-0-	-0-	468508	2			N	-0-			-0-
04	459871	X	459871	-0-	-0-	-0-	459871	2			N	-0-			-0-
05	456345	X	456345	-0-	-0-	-0-	456345	2			N	-0-			-0-
06	311691	X	311691	-0-	-0-	-0-	311691	2			N	-0-			-0-
07	435501	X	435501	-0-	-0-	-0-	435501	2			N	-0-			-0-
*08	433146	X	433146	-0-	-0-	-0-	433146	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

03	259191	X	225155	-0-	-34036	-0-	225155	2			N	-0-			-0-
04	244740	X	217464	-0-	-27276	-0-	217464	2			N	-0-			-0-
05	247039	X	214063	-0-	-32976	-0-	214063	2			N	-0-			-0-
06	229350	X	200735	-0-	-28615	-0-	200735	2			N	-0-			-0-
07	232655	X	199431	-0-	-33224	-0-	199431	2			N	-0-			-0-
08	225153	X	187350	-0-	-37803	-0-	187350	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

03	400780	X	400780	-0-	-0-	-0-	400780	2			N	-0-			-0-
04	378157	X	378157	-0-	-0-	-0-	378157	2			N	-0-			-0-
05	436711	X	436711	-0-	-0-	-0-	436711	2			N	-0-			-0-
06	399750	X	399750	-0-	-0-	-0-	399750	2			N	-0-			-0-
07	416312	X	416312	-0-	-0-	-0-	416312	2			N	-0-			-0-
*08	424276	X	424276	-0-	-0-	-0-	424276	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

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-
05	80352	X	59999	-0-	-20353	-0-	60	1	59939	2	N	-0-			-0-
06	73860	X	55870	-0-	-17990	-0-	55	1	55815	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	54397	-0-	-18639	-0-	55	1	54342	2	N	-0-			-0-
08	68510	X	50899	-0-	-17611	-0-	52	1	50847	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

03	417988	X	417988	-0-	-0-	-0-	417988	2			N	-0-			-0-
04	390374	X	390374	-0-	-0-	-0-	390374	2			N	-0-			-0-
05	429889	X	429889	-0-	-0-	-0-	429889	2			N	-0-			-0-
06	401936	X	401936	-0-	-0-	-0-	401936	2			N	-0-			-0-
07	404067	X	404067	-0-	-0-	-0-	404067	2			N	-0-			-0-
*08	404302	X	404302	-0-	-0-	-0-	404302	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

03	111724	X	95898	-0-	-15826	-0-	95898	2			N	-0-			-0-
04	103290	X	71802	-0-	-31488	-0-	71802	2			N	-0-			-0-
05	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					N	-0-			-0-
06	103290	X	-0-	-0-	-103290	-0-					N	-0-			-0-
07	102052	X	96065	-0-	-5987	-0-	96065	2			N	-0-			-0-
08	95883	X	72168	-0-	-23715	-0-	72168	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

03	206478	X	206478	-0-	-0-	-0-	206478	2			N	-0-					-0-
04	201710	X	201710	-0-	-0-	-0-	201710	2			N	-0-					-0-
05	196881	X	191303	-0-	-5578	-0-	191303	2			N	-0-					-0-
06	217048	X	217048	-0-	-0-	-0-	217048	2			N	-0-					-0-
07	208444	X	198063	-0-	-10381	-0-	198063	2			N	-0-					-0-
08	208444	X	188241	-0-	-20203	-0-	188241	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

03	196509	X	185947	-0-	-10562	-0-	185947	2			N	-0-					-0-
04	200100	X	191858	-0-	-8242	-0-	191858	2			N	-0-					-0-
05	214365	X	176823	-0-	-37542	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
06	207450	X	201991	-0-	-5459	-0-	201991	2			N	-0-					-0-
07	214365	X	208384	-0-	-5981	-0-	208384	2			N	-0-					-0-
*08	203543	X	203543	-0-	-0-	-0-	203543	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

03	173507	X	125995	-0-	-47512	-0-	125995	2			N	-0-					-0-
04	154290	X	109547	-0-	-44743	-0-	109547	2			N	-0-					-0-
05	148490	X	94679	-0-	-53811	-0-	94679	2			N	-0-					-0-
06	132840	X	84423	-0-	-48417	-0-	84423	2			N	-0-					-0-
07	131781	X	77992	-0-	-53789	-0-	77992	2			N	-0-					-0-
08	125984	X	70057	-0-	-55927	-0-	70057	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12621	-0-	-2109	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15203	-0-	-2498	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	13041	-0-	-6489	-0-	13041	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217310	X	161321	-0-	-55989	-0-	161321	2			N	-0-					-0-
04	206640	X	206640	-0-	-0-	-0-	206640	2			N	-0-					-0-
05	219356	X	169583	-0-	-49773	-0-	169583	2			N	-0-					-0-
06	212280	X	3902	-0-	-208378	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	219356	X	28989	-0-	-190367	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
08	213528	X	181983	-0-	-31545	-0-	181983	2			N	-0-					-0-

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
03	209146	X	209146	-0-	-0-	-0-	209146	2			N	-0-					-0-
04	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	222803	2			N	-0-					-0-
05	232272	X	232272	-0-	-0-	-0-	232272	2			N	-0-					-0-
06	206010	X	172295	-0-	-33715	-0-	172295	2			N	-0-					-0-
07	230237	X	4590	-0-	-225647	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254448	X	204616	-0-	-49832	-0-	204616	2			N	-0-					-0-
04	246240	X	153712	-0-	-92528	-0-	153712	2			N	-0-					-0-
05	232283	X	211550	-0-	-20733	-0-	211550	2			N	-0-					-0-
06	224790	X	163018	-0-	-61772	-0-	163018	2			N	-0-					-0-
07	232283	X	198939	-0-	-33344	-0-	198939	2			N	-0-					-0-
*08	213612	X	213612	-0-	-0-	-0-	213612	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272211	X	55545	-0-	-216666	-0-	55545	2			N	-0-					-0-
04	263430	X	208605	-0-	-54825	-0-	208605	2			N	-0-					-0-
05	253115	X	215482	-0-	-37633	-0-	215482	2			N	-0-					-0-
06	210570	X	182437	-0-	-28133	-0-	182437	2			N	-0-					-0-
07	215574	X	100797	-0-	-114777	-0-	100797	2			N	-0-					-0-
08	215574	X	201185	-0-	-14389	-0-	201185	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234722	X	234722	-0-	-0-	-0-	234722	2			N	-0-					-0-
04	247680	X	210786	-0-	-36894	-0-	210786	2			N	-0-					-0-
05	255936	X	233683	-0-	-22253	-0-	233683	2			N	-0-					-0-
06	247680	X	202886	-0-	-44794	-0-	202886	2			N	-0-					-0-
07	243071	X	215696	-0-	-27375	-0-	215696	2			N	-0-					-0-
08	234732	X	224673	-0-	-10059	-0-	224673	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248337	X	248337	-0-	-0-	-0-	248337	2			N	-0-					-0-
04	244350	X	220436	-0-	-23914	-0-	220436	2			N	-0-					-0-
05	252495	X	246725	-0-	-5770	-0-	246725	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	221095	-0-	-23255	-0-	221095	2			N	-0-					-0-
07	248837	X	232934	-0-	-15903	-0-	232934	2			N	-0-					-0-
08	248341	X	233308	-0-	-15033	-0-	233308	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224905	X	146650	-0-	-78255	-0-	146650	2			N	-0-					-0-
04	211470	X	188073	-0-	-23397	-0-	188073	2			N	-0-					-0-
05	214303	X	152957	-0-	-61346	-0-	152957	2			N	-0-					-0-
06	207390	X	2616	-0-	-204774	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	214303	X	49447	-0-	-164856	-0-	49447	2			N	-0-					-0-
08	194339	X	176048	-0-	-18291	-0-	176048	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309287	X	209947	-0-	-99340	-0-	209947	2			N	-0-					-0-
04	295140	X	236978	-0-	-58162	-0-	236978	2			N	-0-					-0-
05	313100	X	245746	-0-	-67354	-0-	245746	2			N	-0-					-0-
06	303000	X	215889	-0-	-87111	-0-	215889	2			N	-0-					-0-
07	313100	X	239909	-0-	-73191	-0-	239909	2			N	-0-					-0-
08	245737	X	244936	-0-	-801	-0-	244936	2			N	-0-					-0-

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
03	499912	X	499912	-0-	-0-	-0-	499912	2			N	-0-					-0-
04	444667	X	444667	-0-	-0-	-0-	444667	2			N	-0-					-0-
05	479759	X	479759	-0-	-0-	-0-	479759	2			N	-0-					-0-
06	417830	X	417830	-0-	-0-	-0-	417830	2			N	-0-					-0-
07	354730	X	354730	-0-	-0-	-0-	354730	2			N	-0-					-0-
*08	460588	X	460588	-0-	-0-	-0-	460588	2			N	-0-					-0-

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
03	244999	X	244999	-0-	-0-	-0-	244999	2			N	-0-					-0-
04	220773	X	220773	-0-	-0-	-0-	220773	2			N	-0-					-0-
05	248490	X	248490	-0-	-0-	-0-	248490	2			N	-0-					-0-
06	223745	X	223745	-0-	-0-	-0-	223745	2			N	-0-					-0-
07	226072	X	226072	-0-	-0-	-0-	226072	2			N	-0-					-0-
08	248496	X	237624	-0-	-10872	-0-	237624	2			N	-0-					-0-

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
03	318277	X	211847	-0-	-106430	-0-	211847	2			N	-0-					-0-
04	310380	X	238937	-0-	-71443	-0-	238937	2			N	-0-					-0-
05	320726	X	244535	-0-	-76191	-0-	244535	2			N	-0-					-0-
06	310380	X	221338	-0-	-89042	-0-	221338	2			N	-0-					-0-
07	319610	X	245580	-0-	-74030	-0-	245580	2			N	-0-					-0-
08	246915	X	245547	-0-	-1368	-0-	245547	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318312	X	179357	-0-	-138955	-0-	179357	2			N	-0-					-0-
04	185070	X	136831	-0-	-48239	-0-	136831	2			N	-0-					-0-
05	191239	X	88457	-0-	-102782	-0-	88457	2			N	-0-					-0-
06	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
07	191239	X	87788	-0-	-103451	-0-	87788	2			N	-0-					-0-
08	179366	X	173368	-0-	-5998	-0-	173368	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537632	X	537632	-0-	-0-	-0-	537632	2			N	-0-					-0-
04	472639	X	472639	-0-	-0-	-0-	472639	2			N	-0-					-0-
05	480869	X	480869	-0-	-0-	-0-	480869	2			N	-0-					-0-
06	435630	X	435630	-0-	-0-	-0-	435630	2			N	-0-					-0-
07	471165	X	471165	-0-	-0-	-0-	471165	2			N	-0-					-0-
*08	397849	X	397849	-0-	-0-	-0-	397849	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638535	X	638535	-0-	-0-	-0-	638535	2			N	-0-					-0-
04	599020	X	599020	-0-	-0-	-0-	599020	2			N	-0-					-0-
05	592130	X	592130	-0-	-0-	-0-	592130	2			N	-0-					-0-
06	554354	X	554354	-0-	-0-	-0-	554354	2			N	-0-					-0-
07	573530	X	573530	-0-	-0-	-0-	573530	2			N	-0-					-0-
*08	573311	X	573311	-0-	-0-	-0-	573311	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287308	X	174156	-0-	-113152	-0-	174156	2			N	-0-					-0-
04	394075	X	394075	-0-	-0-	-0-	394075	2			N	-0-					-0-
05	557310	X	557310	-0-	-0-	-0-	557310	2			N	-0-					-0-
06	254250	X	231631	-0-	-22619	-0-	231631	2			N	-0-					-0-
07	287308	X	232660	-0-	-54648	-0-	232660	2			N	-0-					-0-
*08	406582	X	406582	-0-	-0-	-0-	406582	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	560913	X	560913	-0-	-0-	-0-	1116	1	559797	2	N	-0-					-0-
06	534145	X	534145	-0-	-0-	-0-	1053	1	533092	2	N	-0-					-0-
07	547000	X	547000	-0-	-0-	-0-	1080	1	545920	2	N	-0-					-0-
*08	552801	X	552801	-0-	-0-	-0-	1099	1	551702	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774337	X	774337	-0-	-0-	-0-	774337	2			N	-0-					-0-
04	705794	X	705794	-0-	-0-	-0-	705794	2			N	-0-					-0-
05	732103	X	732103	-0-	-0-	-0-	732103	2			N	-0-					-0-
06	679483	X	679483	-0-	-0-	-0-	679483	2			N	-0-					-0-
07	711369	X	711369	-0-	-0-	-0-	711369	2			N	-0-					-0-
*08	723074	X	723074	-0-	-0-	-0-	723074	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354051	X	233504	-0-	-120547	-0-	233504	2			N	-0-					-0-
04	314490	X	297963	-0-	-16527	-0-	297963	2			N	-0-					-0-
05	335296	X	257641	-0-	-77655	-0-	257641	2			N	-0-					-0-
06	324480	X	-0-	-0-	-324480	-0-					N	-0-					-0-
07	335296	X	154193	-0-	-181103	-0-	154193	2			N	-0-					-0-
08	307892	X	216004	-0-	-91888	-0-	216004	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

03	0	Z	281795	-0-	281795	345076	281795	2			N	-0-					-0-
04	853645	X	508569	-0-	-345076	-0-	508569	2			N	-0-					-0-
05	571082	X	300739	-0-	-270343	-0-	300739	2			N	-0-					-0-
06	552660	X	-0-	-0-	-552660	-0-					N	-0-					-0-
07	571082	X	172893	-0-	-398189	-0-	172893	2			N	-0-					-0-
08	571082	X	395321	-0-	-175761	-0-	395321	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		35045	-0-	35045	35045	35045	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		294598	-0-	294598	329643	294598	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	329643					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		285504	-0-	285504	615147	285504	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		344890	-0-	344890	960037	344890	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	723368	X	504841	-0-	-218527	-0-	504841	2		N	-0-			-0-
04	723722	X	723722	-0-	-0-	-0-	723722	2		N	-0-			-0-
05	681511	X	681511	-0-	-0-	-0-	681511	2		N	-0-			-0-
06	464052	X	464052	-0-	-0-	-0-	464052	2		N	-0-			-0-
07	464541	X	464541	-0-	-0-	-0-	464541	2		N	-0-			-0-
*08	684668	X	684668	-0-	-0-	-0-	684668	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		155815	-0-	155815	155815	155815	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	155815				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		185741	-0-	185741	341556	185741	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN		434430	-0-	434430	775986	434430	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	51067	-0-	51067	51067	51067	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	303885	-0-	303885	354952	303885	2		N	-0-			-0-
05	767160 X	412208	-0-	-354952	-0-	412208	2		N	-0-			-0-
06	390870 X	389902	-0-	-968	-0-	389902	2		N	-0-			-0-
07	403899 X	396576	-0-	-7323	-0-	396576	2		N	-0-			-0-
08	403899 X	361340	-0-	-42559	-0-	361340	2		N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 14330 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3348	X	1035	-0-	-2313	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2415	-0-	-825	-0-	58	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	2086	-0-	-1262	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	56	1	2463	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-					-0-
05	1147	N	699	-0-	-448	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
06	1290	N	543	-0-	-747	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-
07	1271	N	894	-0-	-377	-0-	-0-	894	3		N	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					97
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					97
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					97

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
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2494	3	Y	54	50	1			13
							59	9									
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	3	Y	38	43	1			8
							42	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	61	1	2384	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
*06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	44	1	2400	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
*07	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	60	1	2514	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
08	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	62	1	2217	3	Y	27	30	1			4
							30	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

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-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	33	1	1198	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

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-
*05	1023	N	479	-0-	-544	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	117	1	74	2	N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	193	1	59	2	N	-0-					9
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	117	1	92	2	N	-0-					9
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	56	1	61	2	N	-0-					9

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
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-
05	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	61	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	55	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	N	-0-					-0-

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
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

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
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
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4175	3	88	9	N	80					193
06	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4318	3	31	9	N	28	180	1			41
07	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4126	3	54	9	N	49					90
08	4433	X	3946	-0-	-487	-0-	3946	3			N	-0-	74	1			16

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
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					51
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					51
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					51
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					51
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					51
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					51

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
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
05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					161
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2655	3	15	9	N	14					175
07	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2726	3	9	9	N	8	62	1			121
*08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-	103	1			18

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7764	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	15
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7353	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8125	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
*08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7451	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

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
05	6820 X	6374	-0-	-446	-0-	6318	2	56	9	N	51	40	1	1	8	62
06	6600 X	5908	-0-	-692	-0-	5876	2	32	9	N	29	42	1			49
07	6758 X	5925	-0-	-833	-0-	5893	2	32	9	N	29					78
08	6665 X	5515	-0-	-1150	-0-	5504	2	11	9	N	10	45	1			43

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

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										
05	3658	X	2160	-0-	-1498	-0-	237	1	1894	2	Y	26	25	1				3
							29	9										
06	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	223	1	1991	2	Y	26	26	1				3
							29	9										
07	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	255	1	2013	2	Y	25	25	1				3
							28	9										
08	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	255	1	1961	2	Y	25	26	1				2
							28	9										

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-						-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-						-0-
07	2294	X	1147	-0-	-1147	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-						-0-
08	T. A.		1098	-0-	1098	1098	54	1	1044	2	Y	-0-						-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	442	1	751	2	Y	-0-						7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	405	1	536	2	Y	-0-						7
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	461	1	856	2	Y	-0-						7
08	1178	N	659	-0-	-519	-0-	259	1	400	2	Y	-0-						7

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1519	N	968	-0-	-551	-0-	14	1	814	3	Y	127	124	1			30
							140	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	38	1	1378	3	Y	99	109	1			20
							109	9									
*05	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	29	1	1136	3	Y	94	92	1			22
							103	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	25	1	1322	3	Y	113	111	1			24
							124	9									
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	81	87	1			18
							89	9									
08	1271	N	516	-0-	-755	-0-	13	1	448	3	Y	50	61	1			7
							55	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1277	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	775	N	491	-0-	-284	-0-	12	1	479	3	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	316	-0-	-944	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	191	-0-	-305	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					193
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					193
05	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	105	2	3	9	N	3					196
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					196
07	1550	X	542	-0-	-1008	-0-	542	2			N	-0-					196
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					127
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					127
05	713	N	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					127
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					127
07	930	N	303	-0-	-627	-0-	303	3			N	-0-					127
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					127

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	86	1	3875	3	N	-0-					-0-
*06	4530	X	1888	-0-	-2642	-0-	20	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

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									
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	3	N	21	20	1			5
							23	9									
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	N	24	24	1			5
							26	9									
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	3	N	18	19	1			4
							20	9									
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	3	N	18	20	1			2
							20	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	132	1	7936	3	N	21	20	1			5
							23	9									
*04	8220	X	5001	-0-	-3219	-0-	132	1	4855	3	N	13	15	1			3
							14	9									
*05	7998	X	6244	-0-	-1754	-0-	154	1	6078	3	N	11	11	1			3
							12	9									
*06	7830	X	6907	-0-	-923	-0-	127	1	6763	3	N	15	15	1			3
							17	9									
*07	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	135	1	5580	3	N	10	11	1			2
							11	9									
08	8091	X	3326	-0-	-4765	-0-	92	1	3225	3	N	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5115 X	180	-0-	-4935	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	150	-0-	-4800	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	123	-0-	-4992	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180 X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186 X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	186 X	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

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-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

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-
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
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-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	64	1	2058	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	69	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-

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
03	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4208	-0-	-1192	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3630	-0-	-1590	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5140	-0-	-68	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-

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
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	327	-0-	-1781	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	368	1	5110	2	N	25	20	1			9
							28	9									
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	368	1	5763	2	N	19	23	1			5
							21	9									
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	388	1	5972	2	N	21	20	1			6
							23	9									
*08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	371	1	5260	2	N	25	27	1	1	8	3
							28	9									

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

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									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	217	1	3017	2	N	28	22	1			11
							31	9									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	214	1	3232	2	N	21	26	1			6
							23	9									
07	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	214	1	3303	2	N	23	22	1			7
							25	9									
08	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	210	1	2978	2	N	27	31	1			3
							30	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

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									
05	5115	X	4025	-0-	-1090	-0-	266	1	3703	2	N	51	40	1			19
							56	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	259	1	4064	2	N	38	47	1			10
							42	9									
07	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	263	1	4059	2	N	42	40	1			12
							46	9									
08	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	253	1	3592	2	N	51	55	1	2	8	6
							56	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
05	3100	N	3514	-0-	414	611	234	1	3250	2	N	27	21	1			10
							30	9									
06	3000	N	3896	-0-	896	1507	232	1	3643	2	N	19	24	1			5
							21	9									
07	5244	X	3737	-0-	-1507	-0-	226	1	3487	2	N	22	21	1			6
							24	9									
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	231	1	3276	2	N	26	29	1			3
							29	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

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									
05	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	172	1	2384	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	182	1	2797	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	175	1	2484	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4506	2	68	9	N	62	169	1			42
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4854	2	130	9	N	118					160
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					160
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4435	2	14	9	N	13					173
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4246	2	48	9	N	44					217
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4959	2	25	9	N	23					240

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

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
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2203	2	29	9	Y	26	31	1			14
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	Y	15					29
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	Y	24	27	1			26
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1571	2	11	9	Y	10					36

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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
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
05	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			Y	-0-	46	1			-0-
06	1950	X	1526	-0-	-424	-0-	1474	2	52	9	Y	47					47
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1888	2	92	9	Y	84	43	1			88
*08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1844	2	83	9	Y	75	71	1			92

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
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
05	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3191	2	19	9	N	17					22
06	4200	X	2978	-0-	-1222	-0-	2950	2	28	9	N	25					47
07	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3163	2	26	9	N	24	47	1			24
08	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	2956	2	9	9	N	8					32

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2703	-0-	2703	15871	2567	2	136	9	N	124					132
10	0		2026	-0-	2026	17897	2017	2	9	9	N	8	115	1			25
11	0		1682	-0-	1682	19579	1676	2	6	9	N	5					30
12	0		1616	-0-	1616	21195	1614	2	2	9	N	2					32
01	0		1546	-0-	1546	22741	1531	2	15	9	N	14					46
02	0		1220	-0-	1220	23961	1206	2	14	9	N	13					59
03	0		1407	-0-	1407	25368	1360	2	47	9	N	43					102
*04	26567	X	1199	-0-	-25368	-0-	1191	2	8	9	N	7					109
05	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1257	2	26	9	N	24					133
06	6210	X	2429	-0-	-3781	-0-	2378	2	51	9	N	46	94	1			85
07	6417	X	4060	-0-	-2357	-0-	3982	2	78	9	N	71					156
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					156

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
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-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	14	1	460	2	Y	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) 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	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									
05	2480	X	1619	-0-		-861	-0-	39	1	1574	2	N	5					90
								6	9									
06	2400	X	2022	-0-		-378	-0-	53	1	1963	2	N	5					95
								6	9									
07	2480	X	2005	-0-		-475	-0-	56	1	1943	2	N	5					100
								6	9									
08	2232	X	1768	-0-		-464	-0-	48	1	1712	2	N	7					107
								8	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	791	N	791	-0-		-0-	-0-	22	1	757	2	Y	11	14	1			5
								12	9									
06	713	N	713	-0-		-0-	-0-	20	1	681	2	Y	11	11	1			5
								12	9									
*07	716	N	716	-0-		-0-	-0-	19	1	687	2	Y	9	11	1			3
								10	9									
08	806	N	66	-0-		-740	-0-	3	1	62	2	Y	1	4	1			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) 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	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	78	1	2413	3	Y	94	92	1			23
								103	9									
04	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	78	1	2480	3	Y	69	68	1			24
								76	9									
05	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-	81	1	2567	3	Y	58	71	1			11
								64	9									
06	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	72	1	2338	3	Y	52	48	1			15
								57	9									
*07	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	75	1	2359	3	Y	51	45	1			21
								56	9									
*08	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	75	1	2367	3	Y	41	46	1			16
								45	9									

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	107	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	119	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	114	1	876	3	Y	-0-					-0-

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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	69	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	18	-0-	-882	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	5	-0-	-925	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	240	1	5265	3	Y	202	196	1			49
							222	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2577	3	161	9	Y	146	144	1			51
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1749	3	132	9	Y	120	148	1			23
06	5970	X	1011	-0-	-4959	-0-	906	3	105	9	Y	95	90	1			28
07	5952	X	1442	-0-	-4510	-0-	1325	3	117	9	Y	106	89	1			45
08	5735	X	1273	-0-	-4462	-0-	1178	3	95	9	Y	86	97	1			34

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
03	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	139	1	4292	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	4440	X	4383	-0-	-57	-0-	133	1	4246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	139	1	4399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	132	1	4311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	139	1	4363	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	138	1	4339	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	90	1	3996	3	N	85	82	1			21
							94	9									
04	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	85	1	3769	3	N	60	60	1			21
							66	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	90	1	4015	3	N	51	62	1			10
							56	9									
06	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	84	1	3692	3	N	45	42	1			13
							50	9									
07	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	88	1	3922	3	N	45	39	1			19
							50	9									
08	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	92	1	3888	3	N	35	40	1			14
							39	9									

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
03	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	88	1	3903	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
04	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	84	1	3744	3	Y	51	50	1			18
							56	9									
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	87	1	3898	3	Y	42	52	1			8
							46	9									
06	3930	X	3905	-0-	-25	-0-	86	1	3777	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3948	3	Y	38	33	1			16
							42	9									
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	93	1	3920	3	Y	30	34	1			12
							33	9									

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
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	72	1	3190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	76	1	3356	3	Y	-0-					-0-
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	78	1	3442	3	Y	-0-					-0-
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	83	1	3480	3	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	3	39	9	Y	35	34	1			9
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2069	3	28	9	Y	25	25	1			9
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	Y	21	26	1			4
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2219	3	22	9	Y	20	18	1			6
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	16	1			8
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	29	1	494	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	3380	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	137	1	2868	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	156	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	195	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	219	1	3706	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	188	1	3887	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	177	1	3700	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	187	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	181	1	3704	3	N	-0-					-0-
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	221	1	3962	3	N	-0-					-0-
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	240	1	4071	3	N	-0-					-0-

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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	900	-0-	-450	-0-	39	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	Y	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	3	Y	-0-					-0-

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
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2744	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	86	1	2709	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	80	1	2619	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	85	1	2675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	85	1	2676	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	344	-0-	-1426	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	3	Y	-0-					-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-

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
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	3	Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	159	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	162	1	1246	3	Y	-0-					-0-

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
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					15
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					15
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					15
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					15
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2089	3	32	9	Y	29	29	1				7
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	3	25	9	Y	23	22	1				8
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	3	20	9	Y	18	22	1				4
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	15	1				5
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2292	3	18	9	Y	16	14	1				7
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	3	14	9	Y	13	15	1				5

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

03	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	67	1	2980	3	Y	113	109	1				28
							124	9										
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	65	1	2879	3	Y	80	80	1				28
							88	9										
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	58	1	2572	3	Y	68	83	1				13
							75	9										
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	57	1	2517	3	Y	61	56	1				18
							67	9										
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	62	1	2748	3	Y	59	52	1				25
							65	9										
08	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	42	1	1777	3	Y	48	54	1				19
							53	9										

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	33	1	1445	3	Y	-0-						-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	32	1	1435	3	Y	-0-						-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-						-0-
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	30	1	1327	3	Y	-0-						-0-
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	29	1	1236	3	Y	-0-						-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2266	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	Y	-0-						-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	2374	53	1	2321	3	Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	4775	53	1	2348	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	7153	55	1	2323	3	Y	-0-						-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	613	1	6705	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	482	1	4706	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	505	1	4704	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
06	5700	X	5264	-0-	-436	-0-	496	1	4681	3	Y	79	74	1			15
							87	9									
*07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	638	1	6177	3	Y	80	84	1			11
							88	9									
08	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	570	1	4708	3	Y	82	76	1			17
							90	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	Y	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	3	Y	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	303	1	6261	3	Y	125	123	1			14
							138	9									
04	6900	X	6357	-0-	-543	-0-	284	1	5939	3	Y	122	114	1			22
							134	9									
05	7130	X	3204	-0-	-3926	-0-	146	1	2913	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	303	1	6212	3	Y	211	197	1			41
							232	9									
*07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	356	1	6390	3	Y	214	225	1			30
							235	9									
*08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	403	1	6832	3	Y	118	124	1			24
							130	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2550	N	2146	-0-	-404	-0-	98	1	2044	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	88	1	1755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2490	N	1542	-0-	-948	-0-	71	1	1464	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	86	1	1550	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	91	1	1544	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	94	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	101	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	3	Y	-0-					-0-
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	3	Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	4661	-0-	-4205	-0-	811 224	1 9	3626	3	Y	204	198	1			39
04	8580	X	3816	-0-	-4764	-0-	712 228	1 9	2876	3	Y	207	214	1			32
05	8866	X	3832	-0-	-5034	-0-	735 179	1 9	2918	3	Y	163	152	1			43
06	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	714 179	1 9	2629	3	Y	163	189	1			17
07	4960	X	3542	-0-	-1418	-0-	730 161	1 9	2651	3	Y	146	145	1			18
08	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	732 20	1 9	2685	3	Y	18	35	1			1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	487	1	2509	3	Y	150	145	1			29
							165	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	507	1	2501	3	Y	151	157	1			23
							166	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	513	1	2528	3	Y	120	111	1			32
							132	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	509	1	2438	3	Y	119	139	1			12
							131	9									
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	505	1	2348	3	Y	107	106	1			13
							118	9									
08	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	510	1	2412	3	Y	127	130	1			10
							140	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

03	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	134 23	1 9	4156	3	Y	21	21	1			5
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	4249	3	Y	17	16	1			6
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	140 15	1 9	4425	3	Y	14	17	1			3
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	133 13	1 9	4346	3	Y	12	11	1			4
*07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	141 13	1 9	4421	3	Y	12	11	1			5
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	139 11	1 9	4362	3	Y	10	11	1			4

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

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									
05	7378	X	1378	-0-	-6000	-0-	444	1	931	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	7140	X	1970	-0-	-5170	-0-	444	1	1522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	7378	X	2033	-0-	-5345	-0-	458	1	1569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	7378	X	2019	-0-	-5359	-0-	457	1	1556	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	547	-0-	-1283	-0-	21	1	518	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	167	1	4185	3	Y	73	59	1			16
							80	9									
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	3	Y	59	61	1			14
							65	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	251	1	878	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1680	X	1433	-0-	-247	-0-	297	1	1132	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	320	1	1457	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	311	1	1258	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
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									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	690	1	2087	3	Y	69	75	1			13
							76	9									
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	646	1	1288	3	Y	32	35	1			10
							35	9									
*07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	697	1	2069	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	693	1	2052	3	Y	52	52	1			13
							57	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	423	1	7509	3	Y	-0-					114
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	409	1	6034	3	Y	-0-	49	5			65
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	423	1	7152	3	Y	158	184	1			39
							174	9									
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	423	1	7156	3	Y	178					217
							196	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

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									
05	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	557	1	6352	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	6900	X	5687	-0-	-1213	-0-	517	1	5146	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
*07	7409	X	7321	-0-	-88	-0-	595	1	6691	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
08	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	545	1	5612	3	Y	24	25	1			6
							26	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

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									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	196	1	5437	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	162	1	4143	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
*07	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	175	1	4412	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
08	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	190	1	4899	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	34	36	1			8
							37	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480						Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	48	1	1234	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1807	3	Y	36	36	1			9
							40	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	307	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	292	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	306	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	309	1	1210	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	46	-0-	-605	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	430	1	5580	2	N	35	37	1			5
							39	9									
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	416	1	5051	2	N	32	33	1			4
							35	9									
05	5549	X	3890	-0-	-1659	-0-	425	1	3441	2	N	22	20	1			6
							24	9									
06	5370	X	4743	-0-	-627	-0-	406	1	4312	2	N	23	25	1			4
							25	9									
*07	5549	X	3673	-0-	-1876	-0-	386	1	3266	2	N	19	20	1			3
							21	9									
08	5549	X	4969	-0-	-580	-0-	412	1	4532	2	N	23	22	1			4
							25	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	415	1	2124	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
04	2550	X	1874	-0-	-676	-0-	387	1	1464	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2449	X	354	-0-	-2095	-0-	94	1	257	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2182	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	417	1	2256	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1014	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	253	1	996	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	262	1	1336	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	262	1	1186	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	262	1	1212	3	Y	12	10	1			8
							13	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3853	-0-	-952	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3952	-0-	-1473	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	3083	-0-	-2437	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	2398	-0-	-3306	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	1177	-0-	-4343	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	596	-0-	-5108	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	857	-0-	-3080	-0-	857	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	49	-0-	-1129	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2527	-0-	-323	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2325	-0-	-435	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

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
03	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5707	-0-	2707	2707	5707	3			N	-0-					-0-
07	8521	X	5814	-0-	-2707	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
*08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

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
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

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
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

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
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

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
03	1705	X	624	-0-	-1081	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	537	-0-	-843	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

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
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

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
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2729	-0-	-511	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	116	-0-	-1354	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
*08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3025	X	1114	-0-	-1911	-0-	1081	3	33	9	Y	30	63	1			59
06	4920	X	1278	-0-	-3642	-0-	1205	3	73	9	Y	66	62	1			63
07	5084	X	822	-0-	-4262	-0-	822	3			Y	-0-	44	1			19
08	3534	X	382	-0-	-3152	-0-	369	3	13	9	Y	12					31

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	204	-0-	-2183	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	990	N	145	-0-	-845	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

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-
05	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

03	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

03	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

03	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*03	483		-0-	-0-	-483	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2033	-0-	-1387	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	721	-0-	-2813	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	262	-0-	-2528	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	382	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3319	X	1407	-0-	-1912	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	598	-0-	-766	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	237	1	3782	3	N	-0-					-0-
*06	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	82	1	4536	3	N	-0-					-0-
*07	5022	X	3200	-0-	-1822	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	19	1	4440	3	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	1794	3	Y	38	37	1			9
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	1729	3	Y	26	30	1			5
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	1734	3	Y	23	23	1			5
*06	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	32 33	1 9	1720	3	Y	30	29	1			6
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	1796	3	Y	22	23	1			5
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	43 22	1 9	1530	3	Y	20	22	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	720	N	594	-0-	-126	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	637	-0-	-107	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1388	3	Y	116	107	1			27
							128	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1433	3	Y	84	94	1			17
							92	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	3	Y	77	76	1			18
							85	9									
*06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	22	1	1196	3	Y	80	81	1			17
							88	9									
*07	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	35	1	1445	3	Y	66	68	1			15
							73	9									
08	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	37	1	1305	3	Y	69	75	1			9
							76	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	943	3	Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	18	1	631	3	Y	-0-					-0-

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
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	28	1	1714	3	Y	61	65	1			14
							67	9									
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	Y	44	49	1			9
							48	9									
*05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	37	1	1440	3	Y	33	34	1			8
							36	9									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	Y	47	45	1			10
							52	9									
*07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	19	1	796	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	33	37	1			4
							36	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	3	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	76 70	1 9	4588	3	Y	64	53	1			15
*04	5430	X	3936	-0-	-1494	-0-	102 50	1 9	3784	3	Y	45	51	1			9
*05	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	112 42	1 9	4362	3	Y	38	38	1			9
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	95 55	1 9	5051	3	Y	50	48	1			11
*07	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	109 40	1 9	4545	3	Y	36	39	1			8
08	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	103 39	1 9	3604	3	Y	35	38	1			5

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	59 44	1 9	3552	3	Y	40	37	1			9
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	99 32	1 9	3667	3	Y	29	32	1			6
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	92 28	1 9	3637	3	Y	25	25	1			6
*06	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	64 33	1 9	3396	3	Y	30	30	1			6
*07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	87 25	1 9	3611	3	Y	23	24	1			5
08	3937	X	3237	-0-	-700	-0-	89 24	1 9	3124	3	Y	22	24	1			3

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	40	1	2126	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	52	1	2198	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	52	1	1812	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	84	1	3072	3	Y	59	67	1			12
							65	9									
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	55	1	2932	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	77	1	3148	3	Y	47	51	1			10
							52	9									
08	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	74	1	2618	3	Y	46	50	1			6
							51	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					-0-
*07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3445	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	76	1	3457	3	N	-0-					-0-
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	42	1	3845	3	N	-0-					-0-
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	9	1	4116	3	N	-0-					-0-

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
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	36	1	2160	3	Y	77	76	1			18
							85	9									
*04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	3	Y	54	61	1			11
							59	9									
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	2493	3	Y	61	58	1			13
							67	9									
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2098	3	Y	43	46	1			10
							47	9									
08	1178	N	916	-0-	-262	-0-	24	1	846	3	Y	42	46	1			6
							46	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2833	-0-	-298	-0-		61 1 57 9	2715	3	Y	52	49	1			12
*04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-		88 1 40 9	2594	3	Y	36	41	1			7
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		88 1 34 9	3035	3	Y	31	31	1			7
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-		70 1 44 9	2965	3	Y	40	39	1			8
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-		90 1 32 9	3097	3	Y	29	31	1			6
08	3069	X	2609	-0-	-460	-0-		88 1 31 9	2490	3	Y	28	30	1			4

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-		46 1 78 9	2782	3	Y	71	69	1			17
*04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-		74 1 70 9	2723	3	Y	64	68	1			13
*05	2635	N	2016	-0-	-619	-0-		49 1 72 9	1895	3	Y	65	63	1			15
*06	2760	N	2647	-0-	-113	-0-		47 1 86 9	2514	3	Y	78	77	1			16
*07	2852	N	2047	-0-	-805	-0-		48 1 62 9	1937	3	Y	56	60	1			12
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-		77 1 66 9	2677	3	Y	60	64	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	279	N	248	-0-	-31	-0-		6 1	242	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-		17 1	917	3	Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-		22 1	932	3	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-		22 1	768	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	41	34	1			8
							45	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	3	Y	44	42	1			10
							48	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	3	Y	52	51	1			11
							57	9									
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	Y	40	43	1			5
							44	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

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-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	43	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2591	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	63	1	2064	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1441	-0-	-543	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14	1	811	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*04	840	N	830	-0-	-10	-0-	22	1	804	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*05	837	N	794	-0-	-43	-0-	19	1	772	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	810	N	748	-0-	-62	-0-	13	1	731	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	636	-0-	-232	-0-	15	1	618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2	3	1			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

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									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	21	1	1107	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	28	1	1204	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	33	1	1187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

03	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1802	2	13	9	Y	12					38
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1572	2	11	9	Y	10	34	1			14
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1852	2	4	9	Y	4					18
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1571	2	9	9	Y	8					26
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					33
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	450	1	3097	2	N	-0-					27
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	-0-					27
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	465	1	3062	2	N	-0-					27
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	620	1	3373	2	N	-0-					27

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	300	1	1023	2	N	2					32
							2	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2546	2	N	10					42
							11	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	310	1	2359	2	N	36					78
							40	9									
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	465	1	2132	2	N	-0-					78

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
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									
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	465	1	3048	2	N	20					195
							22	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	450	1	3419	2	N	53	184	1	1	8	63
							58	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3650	2	N	111					174
							122	9									
*08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	465	1	3829	2	N	5					179
							6	9									

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
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									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	620	1	2679	2	N	41	174	1			57
							45	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	600	1	3058	2	N	48					105
							53	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	620	1	3130	2	N	65					170
							72	9									
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	620	1	3051	2	N	37	162	1			45
							41	9									

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
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	3			N	-0-					153
06	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2608	3	13	9	N	12	140	1			25
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	2644	3	14	9	N	13					38
08	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2478	3	14	9	N	13					51

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
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1695	-0-	-1125	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1874	-0-	-1096	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1837	-0-	-1232	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

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
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1248	-0-	-1666	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	3	32	9	N	29					113
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1139	3	24	9	N	22					135
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1356	3	28	9	N	25	138	1			22
08	1302	N	787	-0-	-515	-0-	755	3	32	9	N	29					51

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3001	3	40	9	N	36					135
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2873	3	17	9	N	15					150
07	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	3			N	-0-					150
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2975	3	35	9	N	32	164	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	584	3	21	9	N	19					187
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	3	12	9	N	11	180	1			18
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	589	3	35	9	N	32					50
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	3	33	9	N	30					80

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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
05	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1711	3	15	9	N	14					135
06	3300	X	1377	-0-	-1923	-0-	1377	3			N	-0-					135
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	3			N	-0-					135
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					135

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

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
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1701	3	46	9	N	42					202
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1624	3	23	9	N	21	168	1			55
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1661	3	58	9	N	53					108
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1575	3	58	9	N	53					161

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

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
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					85
06	3030	X	1153	-0-	-1877	-0-	1092	3	61	9	N	55					140
07	3131	X	1446	-0-	-1685	-0-	1446	3			N	-0-					140
08	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2753	3	3	9	N	3					143

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

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
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3978	3	10	9	N	9					150
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					150
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2323	3	1	9	N	1					151
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					151

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

03	2542	N	1430	-0-	-1112	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-

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
03	7130	X	6419	-0-	-711	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	3197	-0-	-3220	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2142	3	31	9	Y	28					82
06	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1587	3	18	9	Y	16					98
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	9	Y	41	122	1			17
08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2057	3	17	9	Y	15					32

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	2105	-0-	-2452	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
*08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					88
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					88
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					88
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2			N	-0-					88
07	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					88
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

03	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	401	2	N	4					99
							4	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	6					105
							7	9									
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	386	2	N	4					109
							4	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	5					114
							6	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	11					125
							12	9									
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	2					127
							2	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

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									
05	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	270	1	5603	2	N	25					211
							28	9									
06	6690	X	5330	-0-	-1360	-0-	261	1	5049	2	N	18					229
							20	9									
07	6913	X	5777	-0-	-1136	-0-	279	1	5487	2	N	10					239
							11	9									
08	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	279	1	6016	2	N	13					252
							14	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	643	1	1681	2	Y	-0-					195
06	2040	X	2006	-0-	-34	-0-	645	1	1361	2	Y	-0-					195
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	624	1	1743	2	Y	-0-					195
08	2325	X	1297	-0-	-1028	-0-	376	1	921	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	2	N	156	355	1			93
							172	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1293	2	N	187	178	1			102
							206	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	211	168	1	1	8	144
							232	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	420	1	1530	2	N	167	169	1			142
							184	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	434	1	1444	2	N	187	178	1			151
							206	9									
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	193	179	1			165
							212	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

03	2810	N	1855	-0-	-955	-0-	327	1	1499	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	311	1	1657	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	400	1	1773	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1781	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	487	1	1544	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	362	1	6196	2	N	-0-					-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	347	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	358	1	6409	2	N	-0-					-0-
*08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	360	1	4962	2	N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	3564	2	98	9	Y	89	65	1			53
06	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3273	2	89	9	Y	81	68	1			66
07	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3317	2	86	9	Y	78	128	1			16
08	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	2964	2	81	9	Y	74	68	1			22

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	446	1	6482	2	Y	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	433	1	6252	2	Y	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	446	1	6465	2	Y	-0-					-0-
*08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	6119	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	364	1	957	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	360	1	903	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	372	1	899	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	372	1	916	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	N	2591	-0-	-509	3975	372	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2543	-0-	-457	3518	360	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2593	-0-	-507	3011	370	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2678	-0-	-422	2589	364	1	2314	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

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									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	358	1	881	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	372	1	920	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	944	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

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									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	310	1	2763	2	Y	88	86	1			44
							97	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	295	1	2554	2	Y	86	113	1			17
							95	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2677	2	Y	96	84	1			29
							106	9									
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	95	1	2864	2	Y	88	84	1			33
							97	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	1469	-0-	-1631	2332	1469	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3053	-0-	53	2385	3053	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3754	-0-	654	3039	3753	2	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3035	-0-	35	3074	3035	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	6084	X	3010	-0-	-3074	-0-	3009	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	1116	1	12899	2	Y	232	197	1			56
							255	9									
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1080	1	12274	2	Y	177	198	1			35
							195	9									
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1116	1	11918	2	Y	158	98	1			95
							174	9									
*08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1116	1	11828	2	Y	154	196	1			53
							169	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5131	2	28	9	Y	25	19	1			16
06	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4748	2	19	9	Y	17	18	1			15
07	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4712	2	28	9	Y	25	36	1			4
08	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4497	2	32	9	Y	29	19	1			14

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

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									
05	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	406	1	3555	2	Y	41					85
							45	9									
06	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	395	1	3329	2	Y	22	86	1			21
							24	9									
07	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	389	1	3105	2	Y	41					62
							45	9									
*08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	408	1	3686	2	Y	42	84	1			20
							46	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

03	2374	N	1168	-0-	-1206	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	7099	X	6898	-0-	-201	-0-	6861	2	37	9	Y	34	38	1		14
06	7110	X	7002	-0-	-108	-0-	6974	2	28	9	Y	25	33	1		6
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	2	24	9	Y	22	25	1		3
08	7347	X	7268	-0-	-79	-0-	7239	2	29	9	Y	26	28	1		1

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
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								
05	5611	X	4940	-0-	-671	-0-	547	1	4350	2	Y	39	55	1		17
							43	9								
06	5130	X	4601	-0-	-529	-0-	324	1	4207	2	Y	64	40	1		41
							70	9								
07	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	524	1	3944	2	Y	78	117	1		2
							86	9								
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	Y	68	57	1		13
							75	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-				-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-		-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

03	3100	N	1820	-0-		-1280	1390	1820	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1685	-0-		-1315	75	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1853	N	1778	-0-		-75	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1689	-0-		-81	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1582	-0-		-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

03	3100	N	1851	-0-		-1249	1976	1851	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1758	-0-		-1242	734	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2437	N	1703	-0-		-734	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

03	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-		-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-		-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	465	1	4411	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	450	1	4175	2	Y	4					12
							4	9									
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	465	1	4401	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	450	1	4222	2	Y	2					6
							2	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	465	1	4368	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
*08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	Y	4					6
							4	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	247	1	3669	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1	3785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	208	1	3711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	208	1	3631	2	Y	1					1
							1	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3100	N	2330	-0-	-770	1262	302	1	2007	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	3000	N	2335	-0-	-665	597	300	1	2016	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2953	N	2356	-0-	-597	-0-	310	1	2026	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	300	1	1903	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3091	2	57	9	Y	52	38	1			31
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	40	1			39
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	2	50	9	Y	45	75	1			9
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	2	48	9	Y	44	40	1			13

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

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
05	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6081	2	32	9	N	29	24	1			11
06	6540	X	5687	-0-	-853	-0-	5662	2	25	9	N	23	24	1			10
07	6603	X	5791	-0-	-812	-0-	5759	2	32	9	N	29	24	1			15
*08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6262	2	32	9	N	29	24	1			20

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
03	14B2 EXT		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		211	-0-	211	454	211	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		227	-0-	227	681	227	2			Y	-0-					-0-
06	894	X	213	-0-	-681	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

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
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8281	2	53	9	N	48	50	1			6
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7968	2	44	9	N	40	43	1			3
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8054	2	55	9	N	50	49	1			4
*08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7714	2	53	9	N	48	50	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

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									
05	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	465	1	1275	2	N	34	29	1			14
							37	9									
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	450	1	1420	2	N	50	36	1			28
							55	9									
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	465	1	1300	2	N	45	63	1			10
							50	9									
*08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1636	2	N	40	31	1			19
							44	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

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-
05	13268	X	11036	-0-	-2232	-0-	11033	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	12240	X	10543	-0-	-1697	-0-	10540	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	12276	X	11048	-0-	-1228	-0-	11040	2	8	9	N	7	4	1			3
08	11842	X	11684	-0-	-158	-0-	11663	2	21	9	N	19	17	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

03	17422	X	14666	-0-	-2756	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	13502	-0-	-2968	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13625	-0-	-2588	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12621	-0-	-2499	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12319	-0-	-2995	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14450	-0-	-213	-0-	14438	2	12	9	N	11	6	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

03	12679	X	10708	-0-	-1971	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9990	-0-	-1830	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9900	-0-	-1756	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8103	-0-	-2757	-0-	8102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	10850	X	7336	-0-	-3514	-0-	7329	2	7	9	N	6	5	1			1
*08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11525	2	7	9	N	6	5	1			2

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
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
05	7285	X	5994	-0-	-1291	-0-	5990	2	4	9	N	4	4	1			1
06	7050	X	5278	-0-	-1772	-0-	5272	2	6	9	N	5	5	1			1
07	7285	X	5053	-0-	-2232	-0-	5031	2	22	9	N	20	20	1			1
08	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5252	2	24	9	N	22	22	1			1

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
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
05	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6936	2	33	9	N	30	34	1			1
06	7710	X	7037	-0-	-673	-0-	7000	2	37	9	N	34	32	1			3
07	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	7441	2	33	9	N	30	29	1			4
*08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7331	2	6	9	N	5	5	1			4

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
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
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	296	2	6	9	N	5	4	1			1
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3	3	1			-0-

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
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	465	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	450	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	1001	2	N	-0-					-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	458	1	1000	2	N	-0-					-0-

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
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
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6113	2	10	9	N	9	11	1			-0-
06	6810	X	5741	-0-	-1069	-0-	5729	2	12	9	N	11	10	1			1
07	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	5839	2	12	9	N	11	10	1			2
08	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5789	2	9	9	N	8	8	1			2

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
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-
05	1488	X	904	-0-	-584	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1110	X	820	-0-	-290	-0-	817	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1147	X	698	-0-	-449	-0-	694	2	4	9	N	4	3	1			1
08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5983	X	25	-0-	-5958	-0-	21	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	10	-0-	-3276	-0-	9	2	1	9	N	1					1

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

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-
05	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	372	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	360	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	372	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	366	1	1530	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	164	2	43 9	N	39	43	1				1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	180	2	43 9	N	39	37	1				3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	181	2	36 9	N	33	31	1				5
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	159	2	11 9	N	10	12	1				3

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

03	3875	X	2512	-0-	-1363	-0-	330	1	2165 2	N	15	10	1				7
							17	9									
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	342	1	1855 2	N	15	19	1				3
							17	9									
05	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	360	1	1848 2	N	12	10	1				5
							13	9									
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	348	1	1952 2	N	17	13	1				9
							19	9									
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	336	1	1948 2	N	14	20	1				3
							15	9									
08	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	360	1	1844 2	N	14	11	1				6
							15	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-						-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-						-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-						-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-						-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-						-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9	N	1						7
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2		N	-0-						7
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2		N	-0-						7
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-						7
07	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2		N	-0-						7
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2		N	-0-						7

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

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
05	4929	X	3583	-0-	-1346	-0-	3442	2	141 9	Y	128	185	1	2	8		60
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2692	2	4 9	Y	4	52	1				12
07	4619	X	2389	-0-	-2230	-0-	2389	2		Y	-0-	12	1				-0-
08	4619	X	3302	-0-	-1317	-0-	3247	2	55 9	Y	50	16	1				34

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7240	2	76	9	Y	69	86	1	2	8	96
06	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6502	2	87	9	Y	79	92	1			83
07	6975	X	5769	-0-	-1206	-0-	5683	2	86	9	Y	78					161
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6263	2	48	9	Y	44	115	1			90

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

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
05	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1948	2	43	9	Y	39	101	1			61
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2164	2	23	9	Y	21					82
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2224	2	25	9	Y	23					105
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2144	2	26	9	Y	24	94	1			35

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	-0-					14
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	N	105					119
							116	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	65	168	1			16
							72	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	N	97					113
							107	9									
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	2059	2	N	75	175	1			13
							83	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	51					64
							56	9									

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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

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
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63					212
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	99	176	1			135
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2533	2	44	9	Y	40					175
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					175

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2913	2	76	9	N	69	143	1			23
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47					70
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3490	2	64	9	N	58					128
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					128

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	122	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	117	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	122	1	3832	3	Y	-0-					-0-
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	54	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	56	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	402 35	1 9	2913	3	Y	32	31	1			6
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	413 36	1 9	2820	3	Y	33	34	1			5
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	413 29	1 9	2843	3	Y	26	24	1			7
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	421 29	1 9	2787	3	Y	26	30	1			3
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	440 25	1 9	2886	3	Y	23	23	1			3
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	432 30	1 9	2859	3	Y	27	28	1			2

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	247	3173	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3285	-0-	185	432	3285	3			Y	-0-					-0-
*08	3666	X	3234	-0-	-432	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	1176	-0-		-2327	-0-	387	1	785	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	3390	X	3282	-0-		-108	-0-	423	1	2845	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
*07	3503	X	2920	-0-		-583	-0-	425	1	2481	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
08	3317	X	2451	-0-		-866	-0-	412	1	2029	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

03	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	2480	N	-0-	-0-		-2480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2400	N	2233	-0-		-167	-0-	483	1	1744	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
*07	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	553	1	1918	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
*08	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	546	1	1755	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	3534	X	1357	-0-		-2177	-0-	450	1	898	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
06	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	487	1	3201	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
*07	3534	X	3262	-0-		-272	-0-	486	1	2743	2	Y	30	30	1			5
								33	9									
*08	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	492	1	3115	2	Y	28	28	1			5
								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
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-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

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									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	365	1	2855	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	346	1	2352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	358	1	2417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	374	1	2885	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	52	1	1702	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
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									
05	4309	X	314	-0-	-3995	-0-	70	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5618	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	225	1	6751	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	212	1	6483	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	490	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	448	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*07	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	449	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	462	1	1685	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

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									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	746	1	3589	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	674	1	3464	2	Y	36	43	1			6
							40	9									
*07	4402	X	2041	-0-	-2361	-0-	643	1	1381	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	680	1	3177	2	Y	33	29	1			6
							36	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	107	1	4235	3	Y	-0-					-0-
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	3789	3	Y	-0-					-0-
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	3	Y	-0-					-0-
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	95	1	3353	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1866	3	Y	-0-	25	1			4
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	3	Y	-0-					4
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					4
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-	3	1			1

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	868	N	838	-0-	-30	-0-	13	1	756	3	N	63	60	1			15
							69	9									
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	791	3	N	44	50	1			9
							48	9									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	N	40	40	1			9
							44	9									
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	N	49	48	1			10
							54	9									
*07	868	N	779	-0-	-89	-0-	17	1	722	3	N	36	38	1			8
							40	9									
08	837	N	460	-0-	-377	-0-	11	1	408	3	N	37	40	1			5
							41	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	3	44	9	Y	40					180
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27					207
07	2945 X	1170	-0-	-1775	-0-	1065	3	105	9	Y	95	187	1			115
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					115

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
03	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3688	2	Y	112	105	1			14
							123	9									
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	247	1	3285	2	Y	93	96	1			11
							102	9									
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	108	107	1			12
							119	9									
*08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	251	1	3771	2	Y	105	109	1			8
							116	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

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									
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	136	1	2282	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1448	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	261	1	2535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	261	1	2498	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22 29	1 9	331	2	Y	26	25	1			4
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21 32	1 9	314	2	Y	29	27	1			6
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19 34	1 9	269	2	Y	31	35	1			2
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17 31	1 9	252	2	Y	28	26	1			4
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17 31	1 9	253	2	Y	28	29	1			3
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18 22	1 9	261	2	Y	20	21	1			2

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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
03	1334	N	868	-0-	-466	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	403	X	277	-0-	-126	-0-	28 8	1 9	241	2	N	7					14
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	25 3	1 9	208	2	N	3	14	1			3
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	266	2	N	7					10
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	26 8	1 9	240	2	N	7	14	1			3

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					55
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					55
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	Y	20					75
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					75

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
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
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	3	19	9	N	17					95
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	3	20	9	N	18					113
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	3	7	9	N	6					119
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					119

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

03	3441		3120	-0-	-321	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*08	3284	R	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	202	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3923	3	Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	202	1	4140	3	Y	-0-					-0-
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	210	1	3780	3	Y	-0-					-0-
*08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	271	1	4601	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1055	3	Y	6	5	1			1
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	49 4	1 9	1030	3	Y	4	4	1			1
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	52 12	1 9	1039	3	Y	11	10	1			2
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	49 19	1 9	1010	3	Y	17	16	1			3
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	58 21	1 9	1050	3	Y	19	19	1			3
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	1054	3	Y	17	16	1			4

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	64	1	1338	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	69	1	1378	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	66	1	1351	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	77	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	3	1	66	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	6	1	125	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	196	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
04	570	N	357	-0-	-213	-0-	15	1	319	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	775	N	86	-0-	-689	-0-	4	1	79	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	71	58	1			14
							78	9									
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	68	72	1			10
							75	9									
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	69	65	1			14
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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 #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

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									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	299	1	2828	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	299	1	2561	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2642	3	Y	23	23	1			6
							25	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	32	1	1412	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

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									
05	4092	X	755	-0-	-3337	-0-	116	1	570	2	Y	63	134	1			17
							69	9									
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	413	1	7024	2	Y	597	522	1			92
							657	9									
*07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	401	1	6565	2	Y	634	627	1			99
							697	9									
*08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	384	1	6085	2	Y	503	512	1			90
							553	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

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									
05	434	N	151	-0-	-283	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	155	N	14	-0-	-141		-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-		-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	110	-0-	-45		-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-		-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

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									
05	SWR 10		581	-0-	581		77556	22	1	555	2	N	4	3	1			1
								4	9									
06	SWR 10		528	-0-	528		78084	13	1	513	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
*07	SWR 10		393	-0-	393		78477	10	1	381	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
08	SWR 10		554	-0-	554		79031	12	1	539	2	N	3	3	1			-0-
								3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	1139	2	Y	10	11	1			1
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	902	2	Y	8	8	1			1
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	38 9	1 9	911	2	Y	8	7	1			2
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	55 20	1 9	2213	2	Y	18	17	1			3
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	1004	2	Y	7	9	1			1
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1245	2	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

03 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4154	X	416	-0-	-3738	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	110	1	4484	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
*07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	106	1	4545	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	77	1	3340	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

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-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	363	1	5780	2	Y	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	257	1	5098	2	Y	-0-					-0-
*07	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	259	1	5223	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	249	1	4985	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					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 #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 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
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									
05	7595	X	1585	-0-	-6010	-0-	358	1	1226	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	508	1	7730	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*07	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	513	1	7806	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	8277	X	7070	-0-	-1207	-0-	477	1	6581	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	101	1	2778	3	Y	352	360	1			65
							387	9									
06	3960	X	2613	-0-	-1347	-0-	90	1	2284	3	Y	217	215	1			67
							239	9									
*07	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	107	1	2682	3	Y	297	298	1			66
							327	9									
08	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	100	1	2559	3	Y	243	250	1			59
							267	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
05	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3489	3	6	9	Y	5					8
06	4500	X	3829	-0-	-671	-0-	3822	3	7	9	Y	6	6	1			8
*07	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3758	3	13	9	Y	12	14	1			6
08	4650	X	3579	-0-	-1071	-0-	3570	3	9	9	Y	8					14

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	4 2	1 9	172	2	Y	2	2	1			-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	4 2	1 9	169	2	Y	2	2	1			-0-
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	3 1	1 9	97	2	Y	1	1	1			-0-
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	4 2	1 9	171	2	Y	2	2	1			-0-
*07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	250	2	Y	3	3	1			-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1190	2	Y	12	10	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	55	1	1411	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	43	1	1125	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1984	X	378	-0-	-1606	-0-	13	1	359	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	1519	X	354	-0-	-1165	-0-	14	1	336	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	44	1	1156	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

03	775	N	620	-0-	-155	-0-	20	1	564	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	970	3	Y	55	50	1			12
							61	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	75	73	1			14
							83	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	37	40	1			11
							41	9									
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	Y	61	59	1			13
							67	9									
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	56	56	1			13
							62	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	9827	-0-	-4464	-0-	204 1 688 9		8935	2	Y	625	541	1			84
04	10980	X	9596	-0-	-1384	-0-	199 1 750 9		8647	2	Y	682	674	1			92
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	151 1 332 9		4467	2	Y	302	313	1			81
06	9510	X	8812	-0-	-698	-0-	198 1 576 9		8038	2	Y	524	524	1			81
*07	9920	X	7001	-0-	-2919	-0-	153 1 502 9		6346	2	Y	456	465	1			72
08	9920	X	7642	-0-	-2278	-0-	160 1 468 9		7014	2	Y	425	421	1			76

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					26
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					26
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					26
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	3			N	-0-					-0-
*08	1327	N	1067	-0-	-260	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

03	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2603	-0-	-1417	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

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
05	3100	N	5269	-0-	2169	4369	5226	3	43	9	Y	39	50	1			11
06	3000	N	6068	-0-	3068	7437	6014	3	54	9	Y	49	27	1			33
07	13600	X	6163	-0-	-7437	-0-	6113	3	50	9	Y	45	58	1			20
*08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5030	3	36	9	Y	33	40	1			13

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3131	X	591	-0-	-2540	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	585	-0-	-2445	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	441	-0-	-2349	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	218	-0-	-1462	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	620	X	137	-0-	-483	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	620	X	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

03	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4870	-0-	-1520	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5871	-0-	-732	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	5743	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	789	-0-	-637	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		91	-0-	91	1235	91	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		89	-0-	89	1324	89	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		96	-0-	96	1420	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	1508	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		122	-0-	122	1630	122	3			N	-0-					-0-
08	0	W	62	-0-	62	1692	62	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1767	N	124	-0-	-1643	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	290	-0-	-1510	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2605	-0-	2605	2605	71 1	1 9	2533	3	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	470	-0-	-26	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2374	3	33	9	Y	30	25	1			11
*06	2430	N	1972	-0-	-458	-0-	1919	3	53	9	Y	48	25	1			34
*07	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	2110	3	65	9	Y	59	62	1			31
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1624	3	66	9	Y	60	71	1			20

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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 #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	112	1	4387	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	75	1	4030	3	N	11	11	1			2
							12	9									
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	100	1	4162	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	112	1	3958	3	N	8	9	1			1
							9	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48 34	1 9	2599	3	N	31	33	0			5
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	2687	3	N	28	27	0			6
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	2587	3	N	14	16	0			4
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	2903	3	N	6	9	0			1
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	3132	3	N	5	5	0			1
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	3430	3	N	6	5	0			2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	Y	14	12	1			5
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	7	7	1			5
*07	2108	N	1180	-0-	-928	-0-	1171	3	9	9	Y	8	9	1			4
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	3	9	9	Y	8	9	1			3

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2905	3	140	9	Y	127	109	1			45
*06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	371	3	30	9	Y	27	53	1			19
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3177	3	30	9	Y	27	32	1			14
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4253	3	31	9	Y	28	33	1			9

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
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
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	18	1			8
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	3	40	9	Y	36	18	1			26
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2078	3	42	9	Y	38	44	1			20
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2018	3	41	9	Y	37	45	1			12

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
*05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6618	3	65	9	Y	59	50	1			21
*06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7152	3	15	9	Y	14	25	1			10
*07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7260	3	9	9	Y	8	14	1			4
*08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7490	3	9	9	Y	8	9	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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
*05	2852	X	119	-0-	-2733	-0-	73	3	46	9	N	42	36	1			15
*06	2280	X	88	-0-	-2192	-0-	30	3	58	9	N	53	30	1			38
*07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5974	3	58	9	N	53	63	1			28
*08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8423	3	59	9	N	54	64	1			18

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

03	1891	X	860	-0-	-1031	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	805	-0-	-545	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	1085	X	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	990	X	594	-0-	-396	-0-	591	3	3	9	N	3	1	1			2
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	36 62	1 9	2987	3	Y	56	56	0			9
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	49 55	1 9	2777	3	Y	50	48	0			11
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	83 40	1 9	2818	3	Y	36	36	0			11
06	2610 X	2369	-0-	-241	-0-	72 75	1 9	2222	3	Y	68	65	0			14
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	84 72	1 9	2717	3	Y	65	61	0			18
08	3007 X	1538	-0-	-1469	-0-	81 74	1 9	1383	3	Y	67	64	0			21

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2383	3	34	9	N	31	26	1			11
*06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2270	3	43	9	N	39	22	1			28
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2395	3	43	9	N	39	46	1			21
08	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	1457	3	40	9	N	36	45	1			12

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1061	-0-	-1189	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*05	1953	X	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	960	X	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	20	15	1			7
*06	2340	X	146	-0-	-2194	-0-	95	3	51	9	N	46	20	1			33
*07	2418	X	197	-0-	-2221	-0-	145	3	52	9	N	47	55	1			25
08	2418	X	624	-0-	-1794	-0-	571	3	53	9	N	48	57	1			16

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					11
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					11
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

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-
05	20925	X	2463	-0-	-18462	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	1967	-0-	-8803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3168	-0-	-6070	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	597	-0-	-5355	-0-	597	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	25	-0-	-2517	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
05	2573	N	581	-0-	-1992	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

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-
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	30	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	767	-0-	-318	-0-	23	1	744	2	N	-0-					-0-
08	992	N	264	-0-	-728	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

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-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
07	806	N	479	-0-	-327	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

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-
05	1271	X	53	-0-	-1218	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	45	-0-	-1185	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	43	-0-	-1228	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	44 96	1 9	2904	2	N	87					257
04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	40 110	1 9	2619	2	N	100	187	1			170
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	41 114	1 9	2689	2	N	104					274
06	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	31 97	1 9	2059	2	N	88	175	1			187
07	3782	X	2819	-0-	-963	-0-	40 134	1 9	2645	2	N	122					309
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	37 118	1 9	2412	2	N	107	192	1			224

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
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-
05	1612	N	313	-0-	-1299	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	33	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	28	1	1857	2	N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-

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
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

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
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
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					156
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2771	3	26	9	N	24					180
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					180
08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					180

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
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
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					180
06	2640	X	1271	-0-	-1369	-0-	1269	3	2	9	N	2	165	1			17
07	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1838	3			N	-0-					17
*08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2550	3	24	9	N	22					39

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					39
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					39

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	27					99
							30	9									
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	2	1	152	3	N	-0-					99
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	6					105
							7	9									
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105

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
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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					29
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	3	N	-0-					29
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					29
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	50					79
							55	9									

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
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
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					85
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					85
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					85
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					85

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	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

03	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	759	-0-	-1659	-0-	756	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2310 N	69	-0-	-2241	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2387 N	85	-0-	-2302	-0-	84	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	744 N	95	-0-	-649	-0-	95	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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-
05	3441 X	1735	-0-	-1706	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2432	-0-	-898	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2139 X	1096	-0-	-1043	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	133	1	2556	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	130	1	2521	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	128	1	2415	2	Y	43	44	1			5
							47	9									
08	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	119	1	2300	2	Y	43	45	1			3
							47	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

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									
05	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	45	1	868	2	Y	123	116	1			15
							135	9									
06	1388	X	1059	-0-	-329	-0-	46	1	882	2	Y	119	120	1			14
							131	9									
07	1333	X	957	-0-	-376	-0-	43	1	804	2	Y	100	103	1			11
							110	9									
08	1054	N	714	-0-	-340	-0-	31	1	596	2	Y	79	84	1			6
							87	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	68	1	1302	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	64	1	1225	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	65	1	1216	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	42	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	589	1	4443	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	570	1	4051	2	Y	25	28	1			5
							28	9									
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	589	1	4481	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
*08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	587	1	4546	2	Y	25	29	1			5
							28	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	4597	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	1784	3287	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	115	-0-	-1931	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

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									
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	534	1	5177	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	544	1	5574	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	574	1	5712	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	5735	X	4838	-0-	-897	-0-	494	1	4333	2	Y	10	11	1	1	8	1
							11	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	259	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

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
05	1426	X	446	-0-	-980	-0-	444	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	510	X	335	-0-	-175	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2480	X	493	-0-	-1987	-0-	491	2	2	9	Y	2	1	1			1
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1297	2	7	9	Y	6	5	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	164	1	2279	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	173	1	2708	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	237	1	3657	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230	1	3264	2	Y	18	20	1			2
							20	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1302	N	652	-0-	-650	-0-	648	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	149	2	36	9	Y	33	28	1			5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	3100	N	3865	-0-	765	2559	3854	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	3000	N	3184	-0-	184	2743	3166	2	18	9	Y	16	11	1			9
07	6552	X	3809	-0-	-2743	-0-	3794	2	15	9	Y	14	20	1			3
*08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4149	2	14	9	Y	13	10	1			6

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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

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									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	475	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	401	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1960	N		1960	-0-	-0-	-0-	1269	2	691	9	N	628	670	1			88
06	1714	N		1714	-0-	-0-	-0-	1118	2	596	9	N	542	530	1			100
07	1808	N		1808	-0-	-0-	-0-	1140	2	668	9	N	607	542	1			165
*08	1694	N		1694	-0-	-0-	-0-	1081	2	613	9	N	557	690	1			32

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1878	N		1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1725	N		1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860	N		1772	-0-	-88	-0-	1768	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1891	N		1719	-0-	-172	-0-	1719	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X		916	-0-	-2122	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X		531	-0-	-2409	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X		1029	-0-	-335	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X		243	-0-	-1077	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X		762	-0-	-602	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N		582	-0-	-441	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3959	-0-	959	959	3959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4217	-0-	1117	2076	4217	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3861	-0-	761	2837	3861	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

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									
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	310	1	423	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	300	1	465	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	310	1	502	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	310	1	432	2	Y	20	21	1			2
							22	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
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
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5490	X	4632	-0-	-858	-0-	4623	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	5673	X	4270	-0-	-1403	-0-	4261	2	9	9	Y	8	8	1			1
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4786	2	9	9	Y	8	8	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

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
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1180	2	134	9	Y	122	132	1			39
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1366	2	119	9	Y	108	109	1			38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1494	2	116	9	Y	105	138	1			5
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1488	2	119	9	Y	108	71	1			42

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4370	2	723	9	N	657	697	1			91
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3383	2	596	9	N	542	581	1			52
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3096	2	536	9	N	487	473	1			66
08	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	3711	2	529	9	N	481	434	1			113

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

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
05	8153	X	2226	-0-	-5927	-0-	2169	2	57	9	N	52	58	1			2
06	6180	X	1777	-0-	-4403	-0-	1710	2	67	9	N	61	57	1			6
07	4774	X	1992	-0-	-2782	-0-	1919	2	73	9	N	66	60	1			12
08	3906	X	1727	-0-	-2179	-0-	1681	2	46	9	N	42	43	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	7192	X	4210	-0-	-2982	-0-	4104	2	106	9	N	96	98	1			15
06	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	3870	2	91	9	N	83	88	1			10
07	6386	X	3701	-0-	-2685	-0-	3667	2	34	9	N	31	37	1			4
08	5735	X	3145	-0-	-2590	-0-	3113	2	32	9	N	29	30	1			3

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
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
05	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	23595	2	548	9	N	498	563	1			15
06	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24842	2	527	9	N	479	451	1			43
07	19778	X	18997	-0-	-781	-0-	18459	2	538	9	N	489	443	1			89
08	19778	X	13613	-0-	-6165	-0-	13283	2	330	9	N	300	309	1			80

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
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									
05	33201	X	25547	-0-	-7654	-0-	2726	1	22488	2	N	303	236	1			114
							333	9									
06	32130	X	26122	-0-	-6008	-0-	2468	1	23405	2	N	226	279	1			61
							249	9									
07	30814	X	24395	-0-	-6419	-0-	2402	1	21716	2	N	252	240	1			73
							277	9									
08	30814	X	23925	-0-	-6889	-0-	2528	1	21171	2	N	205	257	1			21
							226	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3416	-0-	3416	3416	3397	2	19	9	N	17					17
04	11034	X	7618	-0-	-3416	-0-	7414	2	204	9	N	185	133	1			69
05	DELQ PR		8435	-0-	8435	8435	8288	2	147	9	N	134	168	1			35
06	16340	X	7905	-0-	-8435	-0-	7805	2	100	9	N	91	93	1			33
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7630	2	108	9	N	98	126	1			5
08	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	7140	2	110	9	N	100	66	1			39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	122	-0-	122	122	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	51	-0-	51	173	5	1	46	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	1	-0-	1	174	1	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	2231	-0-	2231	2405	142	1	2015	2	N	67	55	1			12
						74	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					156
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					158
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					158
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					158

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	899	N	758	-0-	-141	-0-	19	1	678	2	Y	55	53	1						10
							61	9												
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	19	1	628	2	Y	47	49	1						8
							52	9												
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	18	1	617	2	Y	46	45	1						9
							51	9												
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	19	1	606	2	Y	42	44	1						7
							46	9												
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	20	1	643	2	Y	41	37	1						11
							45	9												
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	44	45	1						10
							48	9												

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	992	N	753	-0-	-239	-0-	51	1	637	2	Y	59	56	1			11
							65	9									
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	45	1	531	2	Y	46	49	1			8
							51	9									
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	42	1	507	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
06	720	N	307	-0-	-413	-0-	21	1	262	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
07	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	589	N	21	-0-	-568	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

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
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					336
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					336
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					336
*08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2381	2	44	9	N	40	174	1			202

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	1023	N	27	-0-	-996	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	484	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3458	-0-	358	358	635	1	2823	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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									
05	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	59	1	1988	2	Y	208	206	1			40
							229	9									
06	3120	X	2426	-0-	-694	-0-	66	1	2130	2	Y	209	214	1			35
							230	9									
07	3224	X	1779	-0-	-1445	-0-	49	1	1568	2	Y	147	141	1			41
							162	9									
08	2480	X	1914	-0-	-566	-0-	52	1	1679	2	Y	166	168	1			39
							183	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1302	N	988	-0-	-314	-0-	27	1	898	2	Y	57	177	1			22
							63	9									
06	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	29	1	968	2	Y	81	1	8			102
							89	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	46					148
							51	9									
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	2	Y	48	175	1			21
							53	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	170	1	2036	2	Y	134	144	1			14
							147	9									
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	150	1	1831	2	Y	122	126	1			10
							134	9									
07	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	138	1	1631	2	Y	104	101	1			13
							114	9									
08	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	159	1	1831	2	Y	116	108	1			21
							128	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2284	2	53	9	Y	48	54	1			20
06	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	2093	2	51	9	Y	46	53	1			13
07	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2029	2	50	9	Y	45	53	1			5
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2163	2	61	9	Y	55	58	1			2

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	87	1	55	2	N	-0-					45
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	107	1	32	2	N	-0-					45
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	93	1	72	2	N	-0-					45
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	38	1	55	2	N	-0-					45

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

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
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

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
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1198	3	95	9	N	86					240
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	3	33	9	N	30					270
07	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1112	3	11	9	N	10	193	1			87
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1028	3	22	9	N	20					107

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		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
03	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	988	-0-	-562	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	840	-0-	-570	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	844	-0-	-613	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	347	-0-	-800	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	26122	X	7611	-0-	-18511	-0-	378	1	7233	2	Y	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	366	1	7082	2	Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	367	1	6939	2	Y	-0-					-0-
*08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	328	1	6297	2	Y	-0-					-0-

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
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
*06		14B2 EXT	47	-0-	47	47	41	2	6	9	Y	5					10
*07		14B2 EXT	46	-0-	46	93	40	2	6	9	Y	5					15
08		14B2 EXT	48	-0-	48	141	40	2	8	9	Y	7					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					5
*06		14B2 EXT	114	-0-	114	114	108	2	6	9	Y	5					10
*07		14B2 EXT	112	-0-	112	226	106	2	6	9	Y	5					15
08		14B2 EXT	108	-0-	108	334	100	2	8	9	Y	7					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	Y	5					5
*06	14B2	EXT	49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					10
*07	14B2	EXT	48	-0-	48	97	42	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	48	-0-	48	145	40	2	8	9	Y	7					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5					5
*06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	11	2	6	9	Y	5					10
*07	14B2	EXT	17	-0-	17	34	11	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	18	-0-	18	52	10	2	8	9	Y	7					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					5
*06	14B2	EXT	74	-0-	74	74	68	2	6	9	Y	5					10
*07	14B2	EXT	72	-0-	72	146	66	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	73	-0-	73	219	65	2	8	9	Y	7					22

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
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-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	56	42	1			36
							62	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1208	2	Y	38	40	1			34
							42	9									
07	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	295	1	719	2	Y	56	81	1			9
							62	9									
08	1333	N	834	-0-	-499	-0-	50	1	711	2	Y	66	43	1			32
							73	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	49	1 9	643	2	Y	8	7	1			2
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1 9	698	2	Y	8	9	1			1
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1 9	646	2	Y	8	6	1			3
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1 6	736	2	Y	5	7	1			1
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1 8	751	2	Y	7	6	1			2
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1 8	686	2	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2232	X	1207	-0-	-1025	-0-	20 9	1 9	1178	3	N	8	6	1			2
*04	1200	N	934	-0-	-266	-0-	25 17	1 9	892	3	N	15	14	1			3
*05	1457	N	98	-0-	-1359	-0-	3 3	1 9	92	3	N	3	5	1			1
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	47 35	1 9	2519	3	N	32	26	1			7
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43 23	1 9	1735	3	N	21	23	1			5
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	737	3	N	15	18	1			2

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	115	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	118	1	2269	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	2	Y	40	47	1			9
							44	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	35	34	1			10
							39	9									
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	2	Y	19	25	1			4
							21	9									
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	35	31	1			8
							39	9									

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	4275	-0-	-2328	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*06	6390	X	1110	-0-	-5280	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	3506	-0-	-2787	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	2924	-0-	-3307	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	682 N	38	-0-	-644	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					109
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					109
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					109
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					109
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					109
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					109

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
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-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

03	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	310	1	4629	2	Y	52	51	1			7
							57	9									
04	5280	X	4643	-0-	-637	-0-	290	1	4301	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
05	5456	X	5140	-0-	-316	-0-	298	1	4795	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	300	1	4418	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	300	1	4504	2	Y	203	185	1			26
							223	9									
08	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	310	1	4456	2	Y	190	199	1			17
							209	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

03	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	36	1			24
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	835	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	929	2	48	9	Y	44	54	1			2
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1			1

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	725	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	660	N	74	-0-	-586	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	837	N	516	-0-	-321	-0-	510	2	6	9	N	5	4	1			1
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			1

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
05	20956	X	12625	-0-	-8331	-0-	12285	2	340	9	N	309	327	1			39
06	20280	X	7046	-0-	-13234	-0-	6809	2	237	9	N	215	240	1			14
07	20956	X	5140	-0-	-15816	-0-	5000	2	140	9	N	127	137	1			4
08	18383	X	4616	-0-	-13767	-0-	4467	2	149	9	N	135	131	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

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
*05	10230	X	8591	-0-	-1639	-0-	8581	3	10	9	N	9	8	1			3
*06	9900	X	7946	-0-	-1954	-0-	7933	3	13	9	N	12	7	1			8
*07	9796	X	8169	-0-	-1627	-0-	8156	3	13	9	N	12	14	1			6
08	9796	X	7760	-0-	-2036	-0-	7747	3	13	9	N	12	14	1			4

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

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-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2817	-0-	-243	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	1582	-0-	-1580	-0-	1580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	1930	2	152	9	Y	138	201	1			65
06	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	17	62	1			20
07	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	2015	N	1317	-0-		-698	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

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
03	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2033	-0-		-67	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-		-60	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2984	2	30	9	N	27	29	1			2
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2483	2	24	9	N	22	20	1			4
07	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1756	2	19	9	N	17	19	1			2
08	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2466	2	18	9	N	16	16	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12884	2	21	9	Y	19	21	1			8
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12171	2	20	9	Y	18	21	1			5
07	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12390	2	20	9	Y	18	21	1			2
08	13764	X	12024	-0-	-1740	-0-	12000	2	24	9	Y	22	23	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	473	-0-	-581	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2737	2	118	9	Y	107	114	1			3
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2493	2	134	9	Y	122	114	1			11
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2454	2	139	9	Y	126	114	1			23
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2407	2	40	9	Y	36	57	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	310	1	369	2	Y	127	126	1			17
							140	9									
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	129	1	91	2	Y	117	115	1			19
							129	9									
05	775	N	480	-0-	-295	-0-	216	1	135	2	Y	117	115	1			21
							129	9									
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	300	1	26	2	Y	154	156	1			19
							169	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	159	158	1			20
							175	9									
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	265	1	165	9	Y	150	156	1			14

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	310	1	1514	2	N	52	58	1			5
							57	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	275	1	2317	2	N	18	20	1			3
							20	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	285	1	2602	2	N	17	17	1			3
							19	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	300	1	2602	2	N	15	16	1			2
							17	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	310	1	2489	2	N	16	16	1			2
							18	9									
08	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	295	1	2163	2	N	15	16	1			1
							17	9									

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
03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
04	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
07	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
*08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

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-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

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
05	6045	X	5732	-0-	-313	-0-	5719	2	13	9	N	12	12	1			2
06	5640	X	5041	-0-	-599	-0-	5029	2	12	9	N	11	12	1			1
07	6076	X	4938	-0-	-1138	-0-	4924	2	14	9	N	13	12	1			2
08	6076	X	4508	-0-	-1568	-0-	4496	2	12	9	N	11	12	1			1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

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
05	7130	X	1312	-0-	-5818	-0-	1234	2	78	9	N	71	76	1			13
06	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	3308	2	116	9	N	105	105	1			13
07	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	2028	2	111	9	N	101	101	1			13
*08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3155	2	144	9	N	131	131	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

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
05	26908	X	9435	-0-	-17473	-0-	9404	2	31	9	N	28	33	1			1
06	26040	X	8034	-0-	-18006	-0-	8012	2	22	9	N	20	19	1			2
07	16585	X	7890	-0-	-8695	-0-	7867	2	23	9	N	21	19	1			4
08	16585	X	8918	-0-	-7667	-0-	8910	2	8	9	N	7	10	1			1

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
05	50933	X	42260	-0-	-8673	-0-	41989	2	271	9	N	246	309	1			59
06	49290	X	37369	-0-	-11921	-0-	37099	2	270	9	N	245	246	1			58
07	50933	X	34466	-0-	-16467	-0-	34266	2	200	9	N	182	220	1			20
08	45880	X	31692	-0-	-14188	-0-	31564	2	128	9	N	116	124	1			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4330	-0-	4330	4330	250	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	14367	X	10037	-0-	-4330	-0-	538	1	9499	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	5297	-0-	-13923	-0-	321	1	4972	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	18600	X	3629	-0-	-14971	-0-	210	1	3417	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	19220	X	2764	-0-	-16456	-0-	169	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	2453	-0-	-16767	-0-	147	1	2306	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	695	-0-	-142	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

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-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-					-0-
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	99	1	3213	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

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-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	48	1	448	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

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									
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	10	1	96	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	600	X	87	-0-	-513	-0-	5	1	80	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	527	X	180	-0-	-347	-0-	11	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

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
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1020	2	18	9	Y	16	21	1			3
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	888	2	20	9	Y	18	16	1			5
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	Y	17	16	1			6

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	899	N	328	-0-	-571	-0-	255	1	73	9	Y	66	69	1			11
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	265	1	79	9	Y	72	75	1			8
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	287	1	726	2	Y	164	143	1			29
							180	9									
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	310	1	475	2	Y	272	276	1			25
							299	9									

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
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1		1
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	5	1		1
08	558	X	411	-0-	-147	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1		-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

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								
05	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	310	1	2375	2	Y	14	12	1		3
							15	9								
06	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	300	1	1988	2	Y	35	34	1		4
							39	9								
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	310	1	2133	2	Y	37	36	1		5
							41	9								
*08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	300	1	2480	2	Y	34	36	1		3
							37	9								

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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

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-
05	5208	X	4458	-0-	-750	-0-	134	1	4324	2	N	-0-				-0-
06	5040	X	3509	-0-	-1531	-0-	105	1	3404	2	N	-0-				-0-
07	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	120	1	3877	2	N	-0-				-0-
08	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	131	1	4228	2	N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	344	1	8712	2	Y	14	12	1			4
						15	9									
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
*07	1612 X	831	-0-	-781	-0-	19	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1612 X	104	-0-	-1508	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	89	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	95	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	88	1	2831	2	N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	3907	-0-	-323	-0-	171	1	3736	3	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3597	-0-	-774	-0-	164	1	3433	3	Y	-0-					-0-
06	4230 X	3576	-0-	-654	-0-	159	1	3417	3	Y	-0-					-0-
07	4247 X	4001	-0-	-246	-0-	201	1	3800	3	Y	-0-					-0-
08	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	200	1	3591	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	789	3	N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	48	1	821	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	62	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	75	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	102	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	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 #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	63	3	N	4	3	1			1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	60	3	N	8	7	1			2
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3 26	1 9	65	3	N	24	21	1			5
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	56	3	N	19	21	1			3
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4 24	1 9	62	3	N	22	20	1			5

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	266	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	272	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	272	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	263	1	767	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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
*08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

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
03	2192	N	1825	-0-	-367	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					122
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	3	22	9	N	20					142
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	3	6	9	N	5					147
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	3	6	9	N	5					152
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					155
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					160

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	1891	X	1870	-0-	-21	-0-	1860	3	10	9	Y	9					21
04	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	804	3	6	9	Y	5	11	1			15
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1783	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1666	3	6	9	Y	5					16

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
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1840	3	62	9	Y	56					129
04	1410	N	809	-0-	-601	-0-	781	3	28	9	Y	25	64	1			90
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1618	3	63	9	Y	57	64	1			83
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2009	3	66	9	Y	60	62	1			81
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	291	3	3	9	Y	3					84
08	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	346	3	39	9	Y	35					119

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
03	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3694	3	101	9	Y	92					213
04	3990	X	1658	-0-	-2332	-0-	1613	3	45	9	Y	41	106	1			148
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4200	3	109	9	Y	99	105	1			142
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4107	3	113	9	Y	103	106	1			139
07	4061	X	582	-0-	-3479	-0-	575	3	7	9	Y	6					145
08	4309	X	2756	-0-	-1553	-0-	2689	3	67	9	Y	61					206

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
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
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1106	2	13	9	N	12	2	8			32
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	806	2	4	9	N	4	1	8			35
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1221	2	17	9	N	15	3	8			47
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					58

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
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					52
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					52
05	3100	N	4036	-0-	936	936	4025	2	11	9	N	10					62
06	3000	N	3731	-0-	731	1667	3719	2	12	9	N	11	1	8			72
07	3100	N	3866	-0-	766	2433	3837	2	29	9	N	26	1	8			97
*08	5975	X	3542	-0-	-2433	-0-	3534	2	8	9	N	7					104

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
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
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					43
06	3000	N	4628	-0-	1628	1628	4628	2			N	-0-					43
07	3100	N	4978	-0-	1878	3506	4978	2			N	-0-					43
*08	3100	N	4850	-0-	1750	5256	4850	2			N	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					210
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			N	-0-					210
*07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	83	1	1650	2	N	-0-					210
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1674	2	6	9	N	5					215

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	N	32	134	1			36
							35	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1668	2	N	77					113
							85	9									
*07	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	322	1	1742	2	N	7					120
							8	9									
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	341	1	1876	2	N	-0-					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 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
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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13					53
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					53
*07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	190	2	N	12					65
							13	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	2	N	-0-					65

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	-0-					63
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	57	1	251	2	N	-0-					63
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	-0-					63
08	589	N	172	-0-	-417	-0-	26	1	146	2	N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

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									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	387	1	2178	2	N	25	157	1			45
							28	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	430	1	1909	2	N	28					73
							31	9									
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	35					108
							39	9									
08	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	319	1	1757	2	N	-0-					108

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17					17
							19	9									
*07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	386	1	2083	2	N	-0-					17
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	-0-					17

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	2	N	102					215
							112	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					215
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	197	1	1063	2	N	-0-	91	1			124
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	35					159
							39	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	2	N	92					212
							101	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27					239
							30	9									
*07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	139	1	752	2	N	-0-	87	1			152
08	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	164	1	898	2	N	7					159
							8	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	-0-					43
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3					46
							3	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1266	2	N	-0-					46
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	223	1	1223	2	N	-0-					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	98	170	1			-0-
							108	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63					63
							69	9									
*07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	242	1	1307	2	N	17					80
							19	9									
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	220	1	1211	2	N	27					107
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	2	N	72					225
							79	9									
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1			67
							25	9									
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	385	1	2080	2	N	11					78
							12	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	379	1	2082	2	N	3					81
							3	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

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
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	N	2					117
							2	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2					119
							2	9									
*07	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	263	1	1421	2	N	1					120
							1	9									
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	245	1	1348	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					130
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					130
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

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
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	174	2	11	9	N	10					183
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					183
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					183
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					183

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

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
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					54
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					54
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					54
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					3
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

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
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					24
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					24
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					24

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

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-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	1					1
							1	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

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
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					20
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					20
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					20

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

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
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	230	3	Y	9					44
							10	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					44
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					44
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					44

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
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
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
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	Y	15	8	8			26
							17	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					26
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					26
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	1					27
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

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
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-					27
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	3	Y	-0-					27
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	92	1	861	3	Y	-0-					27
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	83	1	818	3	Y	-0-					27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

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
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	54	3	Y	11					95
							12	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					95
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					95
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	106	3	Y	9					91
							10	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					91
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					91
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					91

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	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

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
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	101	3	Y	14					56
							15	9									
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					56
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					56
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					23
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					23
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	1					24
							1	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					24

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					13
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					13
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					13
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					58
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					58
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 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
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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					40
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					40
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	16	1	152	3	Y	1					41
							1	9									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					41

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	5	5	8			114
							6	9									
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					114
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					114
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					114

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
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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					7
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	1					22
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					22
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					20
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					20
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					20
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					20

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	32	26	1			13
							35	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					13
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	658	3	Y	32	23	1			22
							35	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	24	1	639	3	Y	20	18	1			24
							22	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					30
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	30	1	314	3	Y	1					31
							1	9									
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					31
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	32	1	320	3	Y	31	31	1			31
							34	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	1					1
							1	9									
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					54
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					54
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					8
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					8
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
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									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	30	1	376	3	Y	5	1	8			20
							6	9									
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	29	1	301	3	Y	1					21
							1	9									
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	294	3	Y	5					26
							6	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	27	1	267	3	Y	8					34
							9	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	386	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					7
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	11	1	292	3	Y	30	17	1			20
							33	9									
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	218	3	Y	9	17	1			12
							10	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	21	15	1			8
							23	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					8
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	30	18	1			20
							33	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	9	17	1			12
							10	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
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									
05	1674	X	691	-0-	-983	-0-	29	1	648	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1470	X	604	-0-	-866	-0-	25	1	579	3	Y	-0-					5
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	3	Y	39	18	1			26
							43	9									
08	744	X	313	-0-	-431	-0-	11	1	292	3	Y	9	22	1			13
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	166	1	2069	3	Y	-0-					41
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	3	Y	-0-					41
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	257	1	2405	3	Y	-0-					41
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	199	1	1964	3	Y	-0-					41

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
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
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					18
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					18
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					18
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5					23
							6	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	3100	N	3845	-0-	745	745	280	1	3490	3	Y	68	10	8			77
							75	9									
06	960	N	215	-0-	-745	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					77
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					77
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	9	1	86	3	Y	1					78
							1	9									

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
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									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	Y	59	45	1			23
							65	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	3	Y	-0-					23
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	3	Y	67	45	1			45
							74	9									
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	34	1	892	3	Y	17	38	1			24
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	236	3	Y	52					86
							57	9									
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					86
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					86
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					86

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
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									
05	3100	N	3229	-0-	129	129	136	1	3071	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	2847	N	2718	-0-	-129	-0-	112	1	2606	3	Y	-0-					8
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	106	1	2693	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
*08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	3	Y	73	32	1			80
							80	9									

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
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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14

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
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									
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	258	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					11
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	23	1	214	3	Y	11					22
							12	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	217	3	Y	9					31
							10	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	85	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					19
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					19
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	1					20
							1	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	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

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					31
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					34
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					34
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					38
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	33	42	1			12
							36	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	35					47
							39	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	9	45	1			11
							10	9									
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	Y	9					20
							10	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

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									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	3					13
							3	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	28	1	289	3	Y	2					15
							2	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	33	1	329	3	Y	3					18
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

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									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	60	1	1401	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	60	1	1519	3	Y	19	13	1			13
							21	9									
08	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	58	1	1545	3	Y	16	11	1			18
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					50
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1					51
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					51
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					51

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
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
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	321	3	Y	19					49
							21	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	17					66
							19	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	11	1	269	3	Y	13					79
							14	9									
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	193	3	Y	8					87
							9	9									

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
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									
05	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	201	1	2506	3	Y	-0-					104
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	182	1	1905	3	Y	1					105
							1	9									
07	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	286	1	2681	3	Y	-0-					105
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	356	1	3521	3	Y	92	105	1			92
							101	9									

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
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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					138
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					138
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					138
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	3	Y	59	135	1			62
							65	9									

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
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									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					24
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	25	1	312	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					9
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	274	3	Y	1					10
							1	9									
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	272	3	Y	5	6	1			9
							6	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	23	1	293	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					29
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	28	1	261	3	Y	1					30
							1	9									
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					30

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	3					21
							3	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					21
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					21
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					21

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
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
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					15
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					15
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	22	15	1			22
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10 1	1 9	131	3	Y	1	21	1	1	8	14
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					14
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					14
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					14
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	8	1			6

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					105
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					105
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					105

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
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 94	1 9	1116	3	Y	85	11	1	4	8	87
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	51 92	1 9	1147	3	Y	84	141	1	1	8	29
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	46 95	1 9	1074	3	Y	86	1	8			114
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	44 41	1 9	1123	3	Y	37	110	1			41
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42 55	1 9	1127	3	Y	50					91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	536	3	Y	4	19	1			46
							4	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					46
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					46
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					46

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	89	22	8			136
							98	9									
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					136
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					136
08	1705	N	300	-0-	-1405	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					136

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	310	3	Y	35	37	1			12
							39	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	25					37
							28	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	10	36	1			11
							11	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4					15
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	366	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	27					38
							30	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	6	37	1			7
							7	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	359	3	Y	5					12
							6	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					6
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					6
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					3
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					3
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	181	3	Y	1					4
							1	9									
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	16					20
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					54
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					54
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					54
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					54
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					54
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					61
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

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
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					3
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	2					5
							2	9									
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					5

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

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									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	12	35	1			16
							13	9									
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	460	3	Y	3					19
							3	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	468	3	Y	3					9
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	329	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					9
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					9
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	Y	-0-	5	1			4

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	17	1	377	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					15
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	5	12	1			8
							6	9									
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	3					11
							3	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	Y	10					26
							11	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	273	3	Y	9					35
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	7					42
							8	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	4					46
							4	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

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
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	88	3	Y	2					6
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					11

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
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									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	30	1			67
							3	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					67
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					67
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					67

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

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
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	34	1			-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					49
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					49
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					49
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					49

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	11	34	1			15
							12	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	10					25
							11	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	3	21	1			7
							3	9									
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	7					14
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	224	3	Y	30	9	1			31
							33	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	9	1	213	3	Y	10					41
							11	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	10	1	246	3	Y	3	34	1			10
							3	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	12					22
							13	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					8
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36	1	376	3	Y	4					12
							4	9									
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					12
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	37	1	368	3	Y	3					15
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

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
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	323	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					9
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	297	3	Y	2					11
							2	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	6	1			5

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	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

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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	3	28	9	Y	25					69
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					69
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					69
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					69

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

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									
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					77
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					77
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					77
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					77
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					7
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					7
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					7
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

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									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	3					35
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	3	Y	-0-	29	1			6
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	3	Y	35					41
							39	9									
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	41	1	1085	3	Y	22					63
							24	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

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									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	212	3	Y	3					17
							3	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	31	14	1			34
							34	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	6					40
							7	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					41
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	N	3807	-0-	707	707	161	1	3616	3	Y	27	1	8			111
							30	9									
06	1987	N	1280	-0-	-707	-0-	53	1	1227	3	Y	-0-	92	1			19
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	6					25
							7	9									
08	2139	X	527	-0-	-1612	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					25

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									

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
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									
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					33
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					33
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	3	22	9	Y	20					54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

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									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	297	3	Y	19					32
							21	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	11	1	260	3	Y	30	26	1			36
							33	9									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					36
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					36

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

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
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	347	3	Y	5					22
							6	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					22
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					22
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					22

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					35
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3					38
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					38
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					38

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
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
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					65
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					65
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					65

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
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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	3	22	9	Y	20					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					55
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	64	179	1	1	8	155
							70	9									
06	2730	X	2358	-0-	-372	-0-	96	1	2240	3	Y	20					175
							22	9									
07	2790	X	1697	-0-	-1093	-0-	64	1	1626	3	Y	6					181
							7	9									
*08	3100	N	4188	-0-	1088	1088	149	1	3963	3	Y	69	149	1			101
							76	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	452	3	Y	3					21
							3	9									
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	40	1	414	3	Y	1					22
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	7					29
							8	9									
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	-0-	16	1			13

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	19	1	237	3	Y	3					16
							3	9									
06	570	N	107	-0-	-463	-0-	9	1	97	3	Y	1					17
							1	9									
07	465	N	80	-0-	-385	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					17
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	9	1			8

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	27	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	43	45	1			15
							47	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	25					40
							28	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	404	3	Y	7	39	1			8
							8	9									
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	15	1	401	3	Y	8					16
							9	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	402	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					16
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	11					27
							12	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	24	37	1			14
							26	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1469	3	Y	8	3	8			134
							9	9									
06	2010	N	1368	-0-	-642	-0-	119	1	1246	3	Y	3	1	8			136
							3	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	195	1	1824	3	Y	22					158
							24	9									
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	3	Y	31	86	1			103
							34	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	3					8
							3	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	390	3	Y	2					10
							2	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	409	3	Y	3					13
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	375	3	Y	1					14
							1	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					63
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					63
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					63
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					63
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					63
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	7					20
							8	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	24	30	1			14
							26	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

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									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	50	46	1			17
							55	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	22	1	517	3	Y	31					48
							34	9									
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	22	1	548	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	540	3	Y	8					18
							9	9									

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
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									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	3	Y	5	59	1			12
							6	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	3	Y	94	1	8			105
							103	9									
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	49	1	1256	3	Y	10	88	1			27
							11	9									
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	49	1	1292	3	Y	3					30
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

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									
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	1	29	1			7
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					7
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					7
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

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									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	17	1			3
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					3
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	2					11
							2	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	2					13
							2	9									
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	7	1			6

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					12
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	1					13
							1	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	7	1			6

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
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5

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
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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					182
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					182
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	3			N	-0-					182
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					182

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
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									
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	22	1	493	3	Y	3					8
							3	9									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	20	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	3					13
							3	9									
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	Y	1					14
							1	9									

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
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
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1

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
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									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	5	1	8			35
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	3					38
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-					38
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	51	1	503	3	Y	13					51
							14	9									

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
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									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	298	3	Y	23	29	1			8
							25	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	281	3	Y	26					34
							29	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	11	1	290	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3					12
							3	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

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
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					128
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					128
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					128
08	2449	N	819	-0-	-1630	-0-	819	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	48	3	Y	2					8
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

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									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	Y	49					89
							54	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					89
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					89
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					89

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
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									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					12
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					12
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	102	3	Y	1					13
							1	9									

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
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									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	92	3	Y	2					48
							2	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	77	3	Y	3					51
							3	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					51
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	1	28	1			24
							1	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					7
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					7
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					7
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					7

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
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
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	424	3	Y	21	10	8			24
							23	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					24
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	3					27
							3	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	15	15	1			27
							17	9									

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
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									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	3	Y	2	96	1	1	8	63
							2	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	3	Y	-0-					63
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	3	Y	-0-					63
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	3	Y	-0-					63

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	37	1	460	3	Y	1					14
							1	9									
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					14
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					14
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	3	Y	-0-	14	1			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	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

03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					132
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	34	107	1	2	8	57
							37	9									
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	N	-0-					57
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					57
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	17	1	162	3	N	-0-					57
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	-0-					11
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					11
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-	6	1			5
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	4	1			1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

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
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	Y	1					26
							1	9									
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					26
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					26
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	34	1	335	3	Y	17	26	1			17
							19	9									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

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
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	60	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					8
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					8
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

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
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	3658	X	1271	-0-	-2387	-0-	86	1	1071	3	Y	104	32	8			199
							114	9									
06	3570	X	1870	-0-	-1700	-0-	162	1	1691	3	Y	15	1	8			213
							17	9									
07	3689	X	2502	-0-	-1187	-0-	240	1	2245	3	Y	15					228
							17	9									
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	275	1	2722	3	Y	30	127	1	1	8	130
							33	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

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									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1805	3	Y	50	1	8			189
							55	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	83	1	1946	3	Y	1	1	8			189
							1	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2007	3	Y	20	104	1			105
							22	9									
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	3	Y	20	91	1			34
							22	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

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									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

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									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1	30	1	1	8	20
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					20
07	837	N	574	-0-	-263	-0-	55	1	519	3	Y	-0-					20
08	744	N	300	-0-	-444	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3	1			3
	ABNEY				WELL #: 15	RRCID -> 242129	COMPL. DATE 06/06/2008				TOTAL DEPTH 10116		PERF. 9614 - 9862				
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
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	739	3	Y	3					5
							3	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	3	Y	-0-					5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	1					6
							1	9									
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	104	1	1028	3	Y	34					40
							37	9									
	FOSTER				WELL #: 8	RRCID -> 242130	COMPL. DATE 04/23/2008				TOTAL DEPTH 10359		PERF. 9370 - 10126				
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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	9					15
							10	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					15
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	7	1			1
	SPENCER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 242133	COMPL. DATE 08/02/2008				TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9548 - 9772				
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									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	55	1	685	3	Y	2	23	1	2	8	4
							2	9									
06	360	N	158	-0-	-202	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					4
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					4
	SPENCER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 242134	COMPL. DATE 02/02/2011				TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9524 - 9772				
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									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	252	3	Y	3	25	1			8
							3	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					8
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					8
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	44	1	1178	3	Y	7	9	1			8
							8	9									

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
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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	37					40
							41	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					40
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	2	22	1			20
							2	9									
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	3	Y	-0-	17	1			3

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
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									
05	744	N	373	-0-	-371	-0-	15	1	340	3	Y	16					34
							18	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					34
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	19	19	1			34
							21	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	16	30	1			20
							18	9									

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
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
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					15
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					15

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
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									
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	579	3	Y	12	139	1			89
							13	9									
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					89
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	22	1	557	3	Y	10					99
							11	9									
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	20	1	524	3	Y	32	113	1			18
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	63	3	Y	4					33
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					33
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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
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									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					53
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	56	1			36
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					36
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					36
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	429	-0-	-470	-0-	29	1	360	3	Y	36					74
							40	9									
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					74
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					74
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					74

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	3	29	9	Y	26					26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	8					28
							9	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	4	16	1			16
							4	9									
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-	14	1			2

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
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									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	11					25
							12	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	Y	6					31
							7	9									
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	6	26	1			11
							7	9									

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
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
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	164	3	Y	7					19
							8	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					19
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	12	1			2
							1	9									

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
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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					50
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					50
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					76
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					76

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	64	1	1027	3	Y	15					29
							17	9									
06	1140	N	882	-0-	-258	-0-	51	1	806	3	Y	23					52
							25	9									
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	59	1	773	3	Y	37					89
							41	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	3	Y	25	48	1			66
							28	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	20	3	Y	5					43
							6	9									
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					43
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					43
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					43

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
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
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	932	3	37	9	N	34					235
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21					256
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	879	3	26	9	N	24					280
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	998	3	40	9	N	36	44	1			272

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					16
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	653	3	Y	87					103
							96	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	75	135	1			43
							83	9									

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
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									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	450	3	Y	4					7
							4	9									
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	26	1	409	3	Y	5					12
							6	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	433	3	Y	19					31
							21	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	7	17	1			21
							8	9									

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
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									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	34	1	538	3	Y	9					12
							10	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	33	1	514	3	Y	5					17
							6	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	42	1	553	3	Y	20					37
							22	9									
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	502	3	Y	3	20	1			20
							3	9									

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
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									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					52
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52

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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					93
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					93
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					93
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					93
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					93
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					13
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	13					26
							14	9									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	8	29	1			5
							9	9									
	STEELE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 245157	COMPL. DATE 08/29/2012					TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9375 - 9449			
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									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1083	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	Y	-0-					81
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					81
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	3	Y	60					141
							66	9									
	CRAWFORD				WELL #: 7	RRCID -> 245158	COMPL. DATE 09/07/2012					TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9355 - 10048			
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									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
	CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 245575	COMPL. DATE 09/12/2012					TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9400 - 9615			
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									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	30	1	479	3	Y	6					13
							7	9									
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	36	1	468	3	Y	25					38
							28	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	5	21	1			22
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	930	N	681	-0-	-249	-0-	40	1	630	3	Y	10					39
							11	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	19					58
							21	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	806	3	Y	61					119
							67	9									
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	43	1	589	3	Y	10	64	1			65
							11	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	3	Y	6					11
							7	9									
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	7					18
							8	9									
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					18

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
08	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

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									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

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									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	3	Y	40	7	1	1	8	40
							44	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	49	1	8			88
							54	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	3	Y	-0-					88
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	Y	-0-					88

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	285	1	4546	3	Y	70	168	1	4	8	83
							77	9									
06	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	267	1	4203	3	Y	43	3	8			123
							47	9									
07	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	339	1	4427	3	Y	32					155
							35	9									
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	315	1	4313	3	Y	23	1	8			177
							25	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

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									
05	9858	X	9404	-0-	-454	-0-	399	1	8977	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
06	9540	X	8107	-0-	-1433	-0-	333	1	7774	3	Y	-0-					10
07	9858	X	8896	-0-	-962	-0-	335	1	8526	3	Y	32	20	1			22
							35	9									
08	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	334	1	8877	3	Y	40	18	1			44
							44	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

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
05	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-	87	1			34
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					34
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					34
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10					180
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	N	17					197
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					200
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	180	1			55
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					60
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1124	2	9	9	N	8					68

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					55
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					55

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
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
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	9	N	23					181
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	2	103	9	N	94	160	1			115
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					118
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118

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
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10230	2	7	9	N	6	84	1			69
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7101	2	34	9	N	31					100
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6545	2	30	9	N	27					127
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6414	2	23	9	N	21					148
*07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6762	2	26	9	N	24	139	1			33
*08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7639	2	31	9	N	28					61

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
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					54
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	N	9					63
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					63
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					63
*07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					66
*08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	N	5	46	1			25

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			33

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					96
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					96
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					106
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					109
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					111
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	77	1			34

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
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
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					74
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					74
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					85

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
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					74
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					74
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					74
*07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					74
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					74

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					76
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1996	2	8	9	N	7					83
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					93
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					93

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					49
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	522	2	6	9	Y	5					67

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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					28
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					28
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					31
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					31

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
03	3534	X	1223	-0-	-2311	-0-	1223	2			Y	-0-					67
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					67
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					67
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	788	2			Y	-0-	5	5			62
07	2263	X	940	-0-	-1323	-0-	940	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					45
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					45
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					45
06	510	X	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					45
07	1023	X	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	Y	6					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

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
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	173	1			98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					13
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					13
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3					16
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					18
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					19

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					24
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	7					63
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					63
05	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2			N	-0-					63
06	1860	X	959	-0-	-901	-0-	959	2			N	-0-					63
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
08	1054	N	194	-0-	-860	-0-	190	2	4	9	N	4					67

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					145
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					145
05	1023	X	378	-0-	-645	-0-	378	2			N	-0-					145
06	750	X	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-					145
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					145
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					97
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	2	18	9	N	16					113
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					113
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113

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
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
05	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4493	2	11	9	Y	10	15	1			17
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					17
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4043	2	4	9	Y	4	11	1			10

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					45
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					45

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					28
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					28
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	N	11					39

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
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
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	827	2	2	9	Y	2	5	1			6

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
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
05	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	2396	2			N	-0-					56
06	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	2253	2			N	-0-					56
07	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2901	2			N	-0-					56
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	N	9					93
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	68	1			26
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					31
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					37
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					42
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	591	2	8	9	N	7					49

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	22	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			4

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
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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7	12	1			13
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1499	2	3	9	Y	3	7	1			9

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					91
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					91

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	624	-0-	-523	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	498	-0-	-222	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	744	X	431	-0-	-313	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	8	1			10
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4

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
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	N	14					74
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10	9	N	9					83
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					83
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	16					99
*07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1428	2	10	9	N	9	42	1			66
*08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	46	1			29

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					64
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					64
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					66
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					66

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
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
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	Y	21	42	1			32
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					32
07	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	1461	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1664	2	8	9	Y	7	27	1			12

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	10	1			12
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-	8	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9455	X	5139	-0-	-4316	-0-	5106	2	33	9	Y	30	64	1			16
06	9150	X	3265	-0-	-5885	-0-	3265	2			Y	-0-					16
*07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	12749	12738	2	11	9	Y	10	20	1			6

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					73
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11					84
08	DLQ G-10		708	-0-	708	708	705	2	3	9	Y	3					87

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					95
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					105

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					69
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					69
08	837	N	507	-0-	-330	-0-	498	2	9	9	N	8					77

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
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
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					30
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					37
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	804	2	9	9	N	8					45
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	577	2	2	9	N	2					47

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
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					33
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	Y	30					63
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					63

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
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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1935	2	24	9	N	22					62
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					62

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
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
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					67
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16					83
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					90
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	1430	2	6	9	Y	5					95

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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					38
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					38
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3					41
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					44
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					44
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					44
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					44
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					66
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					66
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					68
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					79
08	2201	N	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					79

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	N	18	83	1			54
06	3000	N	3529	-0-	529	575	3529	2			N	-0-					54
*07	3100	N	3406	-0-	306	881	3406	2			N	-0-					54
*08	4090	X	3209	-0-	-881	-0-	3209	2			N	-0-					54

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					20
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					20
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1186	2	19	9	N	17					37
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	N	4					41

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					74
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					74
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4					78
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	2	3	9	N	3					81

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					152
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					152
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					152
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					152
08	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					152

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
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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					73
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4					77
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1260	2	6	9	N	5					82
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1215	2	9	9	N	8					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					77
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					77
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5					82
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					82

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					47

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					109
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					109
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					109

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

03	3100	N	1418	-0-	-1682	124	1418	2			Y	-0-					112
04	2394	N	2270	-0-	-124	-0-	2270	2			Y	-0-					112
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3524	2	1	9	Y	1					113
06	3000	N	3928	-0-	928	1353	3919	2	9	9	Y	8	96	1			25
*07	3100	N	3830	-0-	730	2083	3820	2	10	9	Y	9					34
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	5752	3655	2	14	9	Y	13					47

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					131
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					131
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					156
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	100	1			56
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					56
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					93
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					93
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					97

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

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
05	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4170	2	15	9	N	14					119
06	3000	N	4083	-0-	1083	2168	4081	2	2	9	N	2					121
*07	3100	N	3922	-0-	822	2990	3912	2	10	9	N	9	45	1			85
*08	6364	X	3374	-0-	-2990	-0-	3371	2	3	9	N	3	46	1			42

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					34
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
06	3000	N	3807	-0-	807	807	3807	2			N	-0-					34
07	14B2 EXT		5770	-0-	5770	6577	5770	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT		3371	-0-	3371	9948	3371	2			N	-0-					34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

03	2604	X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					66
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					66
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	Y	36					102
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					102

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

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
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

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
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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	758	2	18	9	N	16					193
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	152	1			47
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2					49
08	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					10
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					10
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					10

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
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
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	654	2	22	9	N	20					186
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	276	2	2	9	N	2					188
07	961	N	88	-0-	-873	-0-	86	2	2	9	N	2	146	1			44
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					44

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
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-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	3	N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	N	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	11	1	338	3	N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	3	N	-0-					-0-
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1927	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	17	1	1668	3	Y	-0-			55
06	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	12	1	1209	3	Y	-0-			55
07	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	15	1	1458	3	Y	-0-			55
*08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	12	1	1247	3	Y	-0-			55

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
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							
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			31
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			31
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			31
*08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			31

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
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							
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-			144
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	N	-0-			144
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	3	N	-0-			144
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	6	1	636	3	N	-0-			144

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
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
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	N	-0-			23
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	15	1	479	3	N	-0-			23
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-			23
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-			23

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
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							
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	3	Y	-0-			54
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	3	Y	-0-			54
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	3	Y	-0-			54
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	13	1	1308	3	Y	-0-			54

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	3	Y	-0-					129
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	13	1	1266	3	Y	-0-					129
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	3	Y	1					130
							1	9									
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	17	1	1601	3	Y	-0-					130

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	226	1	7295	3	N	-0-					185
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	166	1	5370	3	N	-0-					185
07	2852	X	1460	-0-	-1392	-0-	44	1	1416	3	N	-0-					185
08	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	65	1	2091	3	N	-0-					185

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

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
05	1302	N	786	-0-	-516	-0-	784	2	2	9	N	2					77
06	870	N	391	-0-	-479	-0-	384	2	7	9	N	6					83
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	471	2	15	9	N	14					97
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	N	22					119

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

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
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					26
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					26
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	748	2	25	9	Y	23	2	8			47

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			Y	-0-					32
04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	2			Y	-0-					32
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					32
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			Y	-0-					32
07	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			Y	-0-					32
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

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
05	T. A.		1924	-0-	1924	7541	1924	2			Y	-0-					70
06	T. A.		1992	-0-	1992	9533	1992	2			Y	-0-					70
07	T. A.		2015	-0-	2015	11548	2015	2			Y	-0-					70
08	T. A.		1952	-0-	1952	13500	1948	2	4	9	Y	4	4	8			70

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					29
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					29
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					29
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					29
07	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	2			Y	-0-					29
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					42
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					42
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					42
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					42
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32					74
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	8			74

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					20
04	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					20
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					20
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	2			N	-0-					20
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	Y	27					39
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					39
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					39
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			39

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	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

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
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

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
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					32
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					32
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	938	2	3	9	Y	3	3	8			32

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	142	2	Y	69					93
							76	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					93
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					93

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1793	2	12	9	Y	11					29
06	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			Y	-0-					29
07	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	1218	2			Y	-0-					29
08	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	1315	2	9	9	Y	8	8	8			29

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	87	2	Y	9					12
							10	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					12
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					12

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					11
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					11
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	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

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									
05	4712	X	3695	-0-	-1017	-0-	773	1	2860	2	Y	56	104	1			36
							62	9									
06	4560	X	3567	-0-	-993	-0-	763	1	2745	2	Y	54					90
							59	9									
07	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	782	1	3021	2	Y	-0-					90
*08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	796	1	3096	2	Y	20					110
							22	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

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
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	2	7	9	Y	6					26
06	4050	X	3433	-0-	-617	-0-	3433	2			Y	-0-					26
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					26
08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2811	2	28	9	Y	25	4	8			47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	82	2	Y	14					19
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					19
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					19

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					32
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	2			Y	-0-					32
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					32
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			Y	-0-					32
07	1426	N	618	-0-	-808	-0-	618	2			Y	-0-					32
08	1333	N	542	-0-	-791	-0-	542	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					16
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					16
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					130
06	570	X	363	-0-	-207	-0-	346	2	17	9	Y	15	141	1			4
07	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	2			Y	-0-					4
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	8			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					180
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	162	1			18
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5					23
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			23

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

03	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

03	1054	N	308	-0-	-746	-0-	308	2			Y	-0-					109
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					109
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			Y	-0-					109
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

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-
05	14B2 EXT		648	-0-	648	1508	648	2			Y	-0-					-0-
06	2568	X	1060	-0-	-1508	-0-	1059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	465	X	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					26
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					26
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					26
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					23
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					23
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	4	4	8			23
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			23
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	192	2	54	9	N	49	2	8			70
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

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
05	6138	X	4879	-0-	-1259	-0-	4869	2	10	9	Y	9	9	8			23
06	5550	X	4251	-0-	-1299	-0-	4212	2	39	9	Y	35	7	8			51
07	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4394	2	66	9	Y	60	5	8			106
08	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4264	2	3	9	Y	3	3	8			106

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

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
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	N	10	10	8			27
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	242	1	6709	2	N	185	152	1	9	8	51
							204	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	341	1	8383	2	N	5	5	8			51
							6	9									
*08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	332	1	7864	2	N	105	4	8			152
							116	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					13
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	801	2	7	9	Y	6					19
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	958	2	17	9	Y	15					34
08	1023	X	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					34

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					109
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					109
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67

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
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					53
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					53
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	Y	49	84	1			18
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					18
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1689	2	29	9	Y	26					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	359	1	2600	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	3720	X	2647	-0-	-1073	-0-	388	1	2255	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
08	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	258	1	2441	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

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
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	713	1	473	2	N	-0-					47
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	690	1	470	2	N	-0-					47
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	713	1	558	2	N	-0-					47
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	713	1	460	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

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
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17	17	8			49
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88	9	N	80	101	1	1	8	27
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			27
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			27
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			27
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			27
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			27
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

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										
05	11749	X	11447	-0-	-302	-0-	1014 1	10419 2	N	13	3 8						44
							14 9										
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	1264 1	11094 2	N	19	6 8						57
							21 9										
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1422 1	11221 2	N	156	177 1		5 8				31
							172 9										
*08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	1417 1	11300 2	N	171	16 8						186
							188 9										

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

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										
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535 1	10581 2	Y	-0-							61
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	474 1	8405 2	Y	1							62
							1 9										
07	11005	X	7610	-0-	-3395	-0-	426 1	7184 2	Y	-0-							62
08	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	345 1	7949 2	Y	-0-							62

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

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										
05	1240	X	1238	-0-	-2	-0-	1209 1	29 9	N	26	7 8						144
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1170 1	25 9	N	23	3 8						164
07	3038	X	1369	-0-	-1669	-0-	1053 1	316 9	N	287	176 1		5 8				270
08	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	1053 1	19 9	N	17	17 8						270

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	226	1	597	2	Y	-0-					57
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					57
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2626	2	Y	102	159	1			-0-
							112	9									
*08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	272	1	2747	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

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-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	75	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

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-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

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									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	233	1	2175	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	16	12	1	6	8	1
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	951	1	6910	2	Y	188	160	1			53
							207	9									
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	993	1	7011	2	Y	196	213	1			36
							216	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1058	1	7445	2	Y	206	207	1			35
							227	9									
*08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1017	1	7972	2	Y	166	159	1			42
							183	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

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-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2294	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

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-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	156	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	459	-0-	-812	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3579	-0-	479	479	177	1	3402	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
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-
05	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	140	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	173	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					33
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					33
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					33
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					33

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
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-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	150	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-
*08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	2	N	-0-					-0-

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
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	93	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2123	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1 59	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	4					28
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	906	3	Y	11	15	1			24
							12	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	956	3	Y	6					30
							7	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	-0-					30

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

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					128
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					128
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					128
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					128
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					79
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					79
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					79
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					79
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					79
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					48
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					48
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					48
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					48
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					108
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					110
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	554	3	3	9	N	3					113
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					120
07	837	N	515	-0-	-322	-0-	512	3	3	9	N	3					123
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					123

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					117
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					117
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	3	1	9	N	1					118
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					195
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	3			N	-0-					195
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	3	1	9	N	1	161	1			35
06	990	N	656	-0-	-334	-0-	650	3	6	9	N	5					40
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	3	9	9	N	8					48
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					53

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3789	3	6	9	N	5					90
04	3840	X	3783	-0-	-57	-0-	3770	3	13	9	N	12					102
05	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3504	3	20	9	N	18					120
06	3840	X	3028	-0-	-812	-0-	3015	3	13	9	N	12					132
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3976	3	9	9	N	8					140
08	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	3538	3	35	9	N	32					172

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
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2804	3	33	9	N	30					195
04	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	2520	3	22	9	N	20					215
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2482	3	29	9	N	26	180	1			61
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2799	3	24	9	N	22					83
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3215	3	31	9	N	28					111
08	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2653	3	17	9	N	15					126

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	751	3	50	9	N	45					57
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					57

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5387	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					80
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					80
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					80
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					80
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					80

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
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-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1263	2	153	9	N	139	139	1			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-

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
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					18
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2			N	-0-					18
06	1500	N	886	-0-	-614	-0-	886	2			N	-0-					18
07	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			N	-0-					18
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					18

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
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-
05	DLQ G-10		484	-0-	484	1969	472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	2412	N	443	-0-	-1969	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					38
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					38
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-	6	1			32
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					32
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					32
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					32

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
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-
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2316	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

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
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					39
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					39
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39

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
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					20
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					20
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	500	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					4
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					4
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3507	2	79	9	Y	72	76	1			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

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
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					152
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	998	2	18	9	N	16					168
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	959	2	11	9	N	10					178
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	933	2	15	9	N	14					192

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	3	N	-0-					110
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	N	-0-					110
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	-0-					110
*08	930	N	531	-0-	-399	-0-	39	1	492	3	N	-0-					110

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
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									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	124	1	1462	3	N	19					85
							21	9									
06	1380	N	936	-0-	-444	-0-	82	1	847	3	N	6					91
							7	9									
07	1643	N	764	-0-	-879	-0-	59	1	695	3	N	9					100
							10	9									
08	1612	N	845	-0-	-767	-0-	62	1	775	3	N	7					107
							8	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
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									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	N	8					67
							9	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	N	18					85
							20	9									
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	5	1	172	3	N	-0-					85
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	10	1	322	3	N	-0-					85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
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
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	52	3	9	9	N	8					27
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	4	1	339	3	N	33					60
							36	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					92
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92

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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					43
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	3	N	8					51
							9	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	10					61
							11	9									
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-					61

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
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
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	11	1	137	3	N	2					32
							2	9									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-					32
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2					34
							2	9									
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	2					36
							2	9									

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
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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					87
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	6					93
							7	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	7					100
							8	9									
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					100

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
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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	985	3	N	2					52
							2	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					52
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
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									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	3	N	6					145
							7	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1533	3	N	10					155
							11	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	3	N	10					165
							11	9									
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	7	1	668	3	N	2					167
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	25	-0-	-2734	-0-	10	3	15	9	N	14					104
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					109
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6					115
06	1440	X	1038	-0-	-402	-0-	10	1	1011	3	N	15					130
							17	9									
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	3	N	12					142
							13	9									
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142

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
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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	3	N	-0-					20
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	74	1	759	3	N	-0-					20
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	40	1	473	3	N	-0-					20
08	1023	N	569	-0-	-454	-0-	42	1	527	3	N	-0-					20

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
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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	199	2	7	9	N	6					48
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					62
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			62
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					62

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
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
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1514	2	26	9	N	24	1	8			144
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	2	8			167
07	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1780	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1180	2	11	9	N	10	2	8			194

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
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					69
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					69
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					69
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	2	33	9	N	30					99
08	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					99

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					62
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					62
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					62
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					26
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					26
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					26
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					26
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

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
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	871	2	20	9	N	18	2	8			140
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	815	2	7	9	N	6	2	8			144
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	N	16	1	8			159
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	917	2	29	9	N	26	11	8			174

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	N	14	2	8			74
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	429	2	12	9	N	11	1	8			84
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	464	2	9	9	N	8					92
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	2	8			100

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

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
05	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			79
06	1800	N	1025	-0-	-775	-0-	1017	2	8	9	N	7	1	8			85
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	8			85
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13	8	8			90

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

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
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	N	3	1	8			103
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	11	7			92
07	1147	N	996	-0-	-151	-0-	971	2	25	9	N	23	3	8			112
*08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	997	2	11	9	N	10	2	8			120

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1120	2	34	9	N	31	2	8			74
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	956	2	31	9	N	28	2	8			100
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	970	2	28	9	N	25	5	8			120
08	1147	N	920	-0-	-227	-0-	905	2	15	9	N	14	2	8			132

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

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

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	48	5	8			125
							53	9									
*04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	251	1	2535	2	N	93	181	1	5	8	32
							102	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3085	2	N	88	5	8			115
							97	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2255	2	50	9	N	45	3	8			157
07	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1616	2	70	9	N	64	1	8			220
*08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	176	1	2	8	89

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
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	82	1	1022	2	Y	8	3	8			80
							9	9									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	2	Y	10	1	8			89
							11	9									
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	55	1	905	2	Y	10	69	1			30
							11	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					32
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1283	2	2	9	Y	2					34
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					34

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
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	70	1	863	2	N	12	2	8			72
							13	9									
*04	1140	N	769	-0-	-371	-0-	63	1	636	2	N	64	2	8			134
							70	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	42	149	1	2	8	25
							46	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	2	8			43
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	2	8			57
08	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			57

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2049	2	Y	65	93	1	4	8	8
							72	9									
*04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	206	1	2080	2	Y	23	5	8			26
							25	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	2	Y	58	4	8			80
							64	9									
06	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	2147	2	41	9	Y	37	90	1	3	8	24
*07	2542	N	1517	-0-	-1025	-0-	1481	2	36	9	Y	33	2	8			55
*08	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2137	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	4

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

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
05	1581	N	884	-0-	-697	-0-	826	2	58	9	N	53	5	8			75
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	646	2	34	9	N	31	3	8			103
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	725	2	21	9	N	19	2	8			120
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	621	2	23	9	N	21	3	8			138

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					183
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					183
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					186
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	675	2	56	9	N	51					237
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24	179	1			82
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					87

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	93	1	1149	2	Y	14	4	8			106
							15	9									
*04	1710	N	1154	-0-	-556	-0-	103	1	1034	2	Y	15	2	8			119
							17	9									
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	77	1	1272	2	Y	46	74	1			91
							51	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1516	2	39	9	Y	35	76	1	2	8	48
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1578	2	33	9	Y	30	2	8			76
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2372	2	231	9	Y	210	98	1	6	8	182

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20	3	8			125
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	5	8			128
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9	2	8			135
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8	1	8			142

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
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	48	1	598	2	N	13	5	8			88
							14	9									
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	847	2	N	86	139	1	2	8	33
							95	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	35	3	8			65
							39	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	729	2	48	9	N	44	4	8			105
07	1116	N	885	-0-	-231	-0-	864	2	21	9	N	19	2	8			122
08	837	N	48	-0-	-789	-0-	47	2	1	9	N	1					123

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
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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					143
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	31	7			112
07	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4134	2	24	9	N	22	2	8			132
*08	3100	N	6800	-0-	3700	4758	6662	2	138	9	N	125	3	8			254

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
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					165
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					165
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					165
06	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	1184	2	112	9	N	102					267
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1719	2	12	9	N	11	2	8			276
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	N	14	184	1	1	8	105

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
03	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	180	1	2230	2	Y	63	87	1	5	8	7
							69	9									
*04	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	229	1	2311	2	Y	26	7	8			26
							29	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	58	6	8			78
							64	9									
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2103	2	37	9	Y	34	88	1	3	8	21
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3109	2	105	9	Y	95	2	8			114
*08	3100	N	7743	-0-	4643	4643	7663	2	80	9	Y	73	156	1	4	8	27

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	2	10	9	N	9					88
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-	10	7			78
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					87
*08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2557	2	77	9	N	70	2	8			155

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

03	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	75	1	930	2	N	15	5	8			27
							17	9									
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	127	1	1285	2	N	89	46	1	3	8	67
							98	9									
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	104	1	1727	2	N	34	3	8			98
							37	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1796	2	31	9	N	28	4	8			122
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20	2	8			140
08	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					140

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

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
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-	5	5			147
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	304	2	79	9	N	72					219
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-	182	1			53
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	N	24					77

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

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
05	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	2494	2	73	9	Y	66	3	8			140
06	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2943	2	59	9	Y	54	5	8			189
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2756	2	44	9	Y	40	169	1	2	8	58
*08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2743	2	39	9	Y	35	3	8			90

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	26	4	8			137
							29	9									
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	65	172	1	3	8	27
							72	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	N	69	4	8			92
							76	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1995	2	42	9	N	38	2	8			128
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2030	2	23	9	N	21	2	8			147
08	1891	N	246	-0-	-1645	-0-	232	2	14	9	N	13					160

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
03	1333	N	616	-0-	-717	-0-	44	1	547	2	Y	23	1	8			136
							25	9									
*04	1230	N	519	-0-	-711	-0-	44	1	446	2	Y	26	1	8			161
							29	9									
05	1023	N	695	-0-	-328	-0-	36	1	603	2	Y	51	100	1			112
							56	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1064	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	52
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	9	Y	26	1	8			77
*08	3100	N	4244	-0-	1144	1144	4243	2	1	9	Y	1	77	1	1	8	-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

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
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	266	2	20	9	N	18	3	8			135
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					135
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	N	14	2	8			147
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1451	2	N	43	179	1	5	8	12
							47	9									
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	135	1	1364	2	N	20	5	8			27
							22	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1804	2	N	34	6	8			55
							37	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	5	8			87
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1584	2	22	9	N	20	2	8			105
08	1953	N	184	-0-	-1769	-0-	181	2	3	9	N	3	1	8			107

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	2	Y	3					4
							3	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	2					6
							2	9									
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2378	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

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
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
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	67	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	65	1	2192	2	Y	1					1
							1	9									
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	74	1	2502	2	Y	-0-					1
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	16	22	1			21
							18	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	68	1	1522	2	Y	23					35
							25	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	64	1	1420	2	Y	1	25	1			11
							1	9									

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
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									
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	51	1	1124	2	Y	9	20	1			15
							10	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	40	1	896	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	10					18
							11	9									
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	42	1	938	2	Y	4	15	1			7
							4	9									

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
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									
05	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	99	1	2200	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
06	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	100	1	2228	2	Y	27	42	1			20
							30	9									
07	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	103	1	2299	2	Y	26					46
							29	9									
08	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	94	1	2087	2	Y	30	52	1			24
							33	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	2	Y	26	57	1			44
							29	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	32	51	1			25
							35	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	29					54
							32	9									
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	7	42	1			19
							8	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	116	1	2581	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	57	1	1277	2	Y	21	43	1			34
							23	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	40					64
							44	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	6	48	1			22
							7	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
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
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					110
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					110

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
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-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					93
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	2	1	238	3	N	-0-					93
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	1	1	111	3	N	-0-					93
*08	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					93

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	925	1	4026	3	N	28					120
							31	9									
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	N	14					134
							15	9									
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	911	1	3579	3	N	23					157
							25	9									
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	900	1	3352	3	N	18					175
							20	9									
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	925	1	4480	3	N	-0-					175
08	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	930	1	3053	3	N	8	156	1			27
							9	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12580	-0-	-409	-0-	12529	3	51	9	N	46					241
04	12390	X	11834	-0-	-556	-0-	11803	3	31	9	N	28					269
05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12126	3	28	9	N	25					294
06	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11291	3	66	9	N	60	189	1			165
07	12617	X	11893	-0-	-724	-0-	11859	3	34	9	N	31					196
08	12586	X	12118	-0-	-468	-0-	12087	3	31	9	N	28	34	1			190

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
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	316	1	4970	3	Y	62	117	1			112
							68	9									
04	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	310	1	4184	3	Y	33					145
							36	9									
05	5704	X	3823	-0-	-1881	-0-	250	1	3503	3	Y	64					209
							70	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280	1	3808	3	Y	50	131	1			128
							55	9									
*07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	348	1	4322	3	Y	58					186
							64	9									
*08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	286	1	3989	3	Y	46	136	1			96
							51	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8526	-0-	-1394	-0-	8513	3	13	9	Y	12	44	1			82
04	8970	X	7236	-0-	-1734	-0-	7227	3	9	9	Y	8					90
05	9052	X	8268	-0-	-784	-0-	8251	3	17	9	Y	15	37	1			68
06	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	8500	3	2	9	Y	2					70
*07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8932	3	10	9	Y	9					79
08	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	7634	3	6	9	Y	5					84

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	Y	13	21	1			7
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	590	3	29	9	Y	26	27	1			6
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7409	3	62	9	Y	56	130	1			136
04	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	7732	3	40	9	Y	36					172
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8194	3	70	9	Y	64	134	1			102
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7505	3	12	9	Y	11					113
*07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7861	3	43	9	Y	39					152
*08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7847	3	24	9	Y	22					174

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	253	1	8949	3	Y	12	27	1			23
							13	9									
04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	251	1	8372	3	Y	1					24
							1	9									
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	3	Y	-0-					24
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	241	1	8906	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
*07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	234	1	7218	3	Y	-0-					10
*08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	216	1	7498	3	Y	-0-	7	1			3

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14708	-0-	-637	-0-	14679	3	29	9	Y	26	30	1			14
04	15000	X	14046	-0-	-954	-0-	14005	3	41	9	Y	37	42	1			9
05	15500	X	14356	-0-	-1144	-0-	14348	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13215	3	9	9	Y	8	10	1			3
*07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7828	3	10	9	Y	9	9	1			3
*08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11598	3	10	9	Y	9	9	1			3

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
03	7316	X	6116	-0-	-1200	-0-	6110	3	6	9	Y	5	16	1			29
04	6270	X	5732	-0-	-538	-0-	5721	3	11	9	Y	10					39
05	6479	X	387	-0-	-6092	-0-	385	3	2	9	Y	2	19	1			22
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					22
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22

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
03	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	10880	3	6	9	N	5					109
04	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10301	3	7	9	N	6					115
05	11129	X	10604	-0-	-525	-0-	10602	3	2	9	N	2					117
06	10710	X	9909	-0-	-801	-0-	9903	3	6	9	N	5					122
07	11067	X	10260	-0-	-807	-0-	10260	3			N	-0-					122
08	10881	X	10337	-0-	-544	-0-	10328	3	9	9	N	8					130

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
03	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7399	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	7036	3	13	9	Y	12	15	1			3
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			Y	-0-					-0-
*07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
*08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600

WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798

DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2132
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					2132
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					2132
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					2132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2132
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	1028	-0-	1028	9696	1028	2			N	-0-					54
04	14B2	EXT	843	-0-	843	10539	843	2			N	-0-					54
05	11442	X	903	-0-	-10539	-0-	903	2			N	-0-					54
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					54
*07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
*08	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					54

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
06	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			Y	-0-					18
*07	3100	N	6265	-0-	3165	3165	6265	2			Y	-0-					18
*08	3100	N	1448	-0-	-1652	1513	1402	2	46	9	Y	42	31	1			29

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

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
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					71
*06	1950	N	1544	-0-	-406	-0-	1515	2	29	9	Y	26					97
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2406	2	22	9	Y	20					117
*08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2223	2	507	9	Y	461	256	1			322

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
05	806	N	289	-0-	-517	-0-	63	2	226	9	Y	205	183	1			107
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			Y	-0-					107
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15					122
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2					124

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	Y	23					23
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	2	17	9	Y	15					38
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	16306	X	14173	-0-	-2133	-0-	14070	2	103	9	N	94	177	1			117
06	15630	X	13904	-0-	-1726	-0-	13772	2	132	9	N	120					237
07	15996	X	14156	-0-	-1840	-0-	13948	2	208	9	N	189	179	1			247
08	15004	X	14294	-0-	-710	-0-	14215	2	79	9	N	72	174	1			145

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	21545	X	20565	-0-	-980	-0-	20290	2	275	9	N	250	170	1			261
06	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19853	2	86	9	N	78	183	1			156
07	20646	X	20430	-0-	-216	-0-	20147	2	283	9	N	257	182	1			231
08	20646	X	19787	-0-	-859	-0-	19695	2	92	9	N	84	153	1			162

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
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									
*05	13609	X	11525	-0-	-2084	-0-	2543	1	8946	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
*06	12210	X	11413	-0-	-797	-0-	747	1	10602	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
*07	12338	X	11987	-0-	-351	-0-	849	1	11082	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
*08	12338	X	11366	-0-	-972	-0-	831	1	10492	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	13547	X	13199	-0-	-348	-0-	13053	2	146	9	N	133					155
06	13110	X	12404	-0-	-706	-0-	12220	2	184	9	N	167	179	1			143
*07	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	11682	2	132	9	N	120	186	1			77
08	13206	X	11121	-0-	-2085	-0-	11044	2	77	9	N	70					147

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	37782	2	321	9	N	292	531	1			87
06	36291	X	36291	-0-	-0-	-0-	35993	2	298	9	N	271	183	1			175
*07	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35159	2	318	9	N	289					464
*08	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33619	2	128	9	N	116	510	1			70

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12845	2	110	9	Y	100	109	1			19
*06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12427	2	191	9	Y	174	175	1			18
*07	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	12141	2	169	9	Y	154	153	1			19
*08	12958	X	12403	-0-	-555	-0-	12276	2	127	9	Y	115	134	1			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	29140	X	25520	-0-	-3620	-0-	25391	2	129	9	Y	117	127	1			22
*06	25860	X	24125	-0-	-1735	-0-	23902	2	223	9	Y	203	204	1			21
*07	26722	X	23987	-0-	-2735	-0-	23790	2	197	9	Y	179	178	1			22
*08	26598	X	23755	-0-	-2843	-0-	23606	2	149	9	Y	135	157	1			-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

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									
*05	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	4170	1	27077	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
*06	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	1158	1	28905	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
*07	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	1208	1	28056	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
*08	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	1250	1	28194	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

03	17298	X	16726	-0-	-572	-0-	28	1	16615	2	N	75	180	1			45
							83	9									
04	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	29	1	17402	2	N	307	225	1			127
							338	9									
05	16988	X	16978	-0-	-10	-0-	30	1	16790	2	N	144					271
							158	9									
06	16440	X	16241	-0-	-199	-0-	30	1	16136	2	N	68	178	1			161
							75	9									
07	18228	X	16257	-0-	-1971	-0-	28	1	16041	2	N	171	178	1			154
							188	9									
08	18352	X	15794	-0-	-2558	-0-	26	1	15735	2	N	30					184
							33	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

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									
05	28551	X	26707	-0-	-1844	-0-	47	1	26327	2	N	303	355	1			18
							333	9									
06	26850	X	25368	-0-	-1482	-0-	47	1	25078	2	N	221	179	1			60
							243	9									
07	29109	X	25774	-0-	-3335	-0-	45	1	25450	2	N	254	180	1			134
							279	9									
08	29109	X	24709	-0-	-4400	-0-	40	1	24415	2	N	231	353	1			12
							254	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
03	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	1798 229	1 9	25362	2	Y	208	206	1			33
04	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1721 210	1 9	24130	2	Y	191	192	1			32
05	13547	X	3506	-0-	-10041	-0-	299 129	1 9	3078	2	Y	117	127	1			22
*06	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	1858 223	1 9	30372	2	Y	203	204	1			21
*07	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	2084 197	1 9	27223	2	Y	179	178	1			22
*08	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	2165 149	1 9	27325	2	Y	135	157	1			-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6517	2	69	9	N	63	168	1			72
06	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6240	2	102	9	N	93					165
*07	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6190	2	31	9	N	28	166	1			27
08	6665	X	5886	-0-	-779	-0-	5809	2	77	9	N	70					97

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	133	1			40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	18972	X	6129	-0-	-12843	-0-	595	1	5405	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
*06	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1714	1	29726	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
*07	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1668	1	21792	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
*08	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1655	1	20889	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									

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
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									
05	22351	X	6344	-0-	-16007	-0-	438	1	5814	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
*06	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	1284	1	30305	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
*07	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	1295	1	23750	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
*08	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	1132	1	21165	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	19561	X	17911	-0-	-1650	-0-	17901	2	10	9	N	9	159	1			45
06	18930	X	16978	-0-	-1952	-0-	16815	2	163	9	N	148					193
*07	19065	X	16558	-0-	-2507	-0-	16397	2	161	9	N	146	166	1			173
08	18414	X	15711	-0-	-2703	-0-	15699	2	12	9	N	11	162	1			22

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	19561	X	10988	-0-	-8573	-0-	10914	2	74	9	Y	67	73	1			13
*06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19272	2	127	9	Y	115	116	1			12
*07	18910	X	18172	-0-	-738	-0-	18060	2	112	9	Y	102	102	1			12
*08	18910	X	17803	-0-	-1107	-0-	17717	2	86	9	Y	78	90	1			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

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									
*05	14663	X	10071	-0-	-4592	-0-	1033	1	9002	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
*06	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	934	1	13058	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
*07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	974	1	12715	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
*08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1041	1	13113	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

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
*05	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15004	2	36	9	Y	33	36	1			6
*06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25741	2	64	9	Y	58	58	1			6
*07	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25207	2	56	9	Y	51	51	1			6
*08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25535	2	43	9	Y	39	45	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

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
05	27125	X	26710	-0-	-415	-0-	26308	2	402	9	N	365	184	1			248
06	26250	X	24806	-0-	-1444	-0-	24653	2	153	9	N	139	180	1			207
*07	26567	X	23865	-0-	-2702	-0-	23865	2			N	-0-					207
08	26722	X	22690	-0-	-4032	-0-	22505	2	185	9	N	168	180	1			195

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

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									
05	20243	X	958	-0-	-19285	-0-	64	1	802	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
*06	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1238	1	21093	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
*07	19189	X	17939	-0-	-1250	-0-	1266	1	16532	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
*08	19189	X	17791	-0-	-1398	-0-	1285	1	16400	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1536	1	21546	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1346	1	18660	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
*05	15531	X	6839	-0-	-8692	-0-	668	1	6097	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
*06	16620	X	10336	-0-	-6284	-0-	648	1	9561	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
*07	17174	X	8703	-0-	-8471	-0-	606	1	7985	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
*08	17174	X	7669	-0-	-9505	-0-	553	1	7030	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
*05	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20138	2	129	9	Y	117	127	1			22
*06	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	33404	2	223	9	Y	203	204	1			21
*07	31361	X	31361	-0-	-0-	-0-	31164	2	197	9	Y	179	178	1			22
*08	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	30358	2	149	9	Y	135	157	1			-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
*05	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	2211	1	7727	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
*06	9960	X	9623	-0-	-337	-0-	626	1	8870	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
*07	10137	X	9655	-0-	-482	-0-	679	1	8864	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
*08	10137	X	9588	-0-	-549	-0-	698	1	8804	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									

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
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
*05	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34619	2	129	9	Y	117	127	1			22
*06	32689	X	32689	-0-	-0-	-0-	32466	2	223	9	Y	203	204	1			21
*07	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	32437	2	197	9	Y	179	178	1			22
*08	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	31796	2	149	9	Y	135	157	1			-0-

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
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									
05	15593	X	1556	-0-	-14037	-0-	100	1	1254	2	Y	184	200	1			35
							202	9									
*06	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	2102	1	35923	2	Y	318	320	1			33
							350	9									
*07	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	2068	1	27015	2	Y	281	280	1			34
							309	9									
*08	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	2080	1	26273	2	Y	212	246	1			-0-
							233	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
*05	16554	X	8332	-0-	-8222	-0-	916	1	7342	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
*06	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1036	1	14492	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
*07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1107	1	14464	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
*08	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1135	1	14329	2	Y	78	90	1			-0-
							86	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
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
*05	26009	X	22598	-0-	-3411	-0-	22488	2	110	9	Y	100	109	1			19
*06	25320	X	19302	-0-	-6018	-0-	19111	2	191	9	Y	174	175	1			18
*07	26164	X	19888	-0-	-6276	-0-	19719	2	169	9	Y	154	153	1			19
*08	25544	X	19884	-0-	-5660	-0-	19757	2	127	9	Y	115	134	1			-0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

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
05	19964	X	18982	-0-	-982	-0-	18800	2	182	9	N	165	172	1			195
06	19080	X	18192	-0-	-888	-0-	17861	2	331	9	N	301	351	1			145
07	19561	X	18501	-0-	-1060	-0-	18193	2	308	9	N	280	348	1			77
08	19437	X	17969	-0-	-1468	-0-	17847	2	122	9	N	111	175	1			13

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

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
05	27063	X	25123	-0-	-1940	-0-	24833	2	290	9	N	264	175	1			222
06	25200	X	23934	-0-	-1266	-0-	23790	2	144	9	N	131	176	1			177
07	25854	X	24143	-0-	-1711	-0-	24016	2	127	9	N	115	174	1			118
08	25482	X	24038	-0-	-1444	-0-	23936	2	102	9	N	93	184	1			27

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

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
05	25451	X	23955	-0-	-1496	-0-	23586	2	369	9	N	335	360	1			175
06	24300	X	22971	-0-	-1329	-0-	22676	2	295	9	N	268	359	1			84
07	24831	X	23648	-0-	-1183	-0-	23276	2	372	9	N	338	355	1			67
08	24459	X	22972	-0-	-1487	-0-	22717	2	255	9	N	232	171	1			128

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

03	0		76044	-0-	76044	840033	1156	1	72522	2	N	2151	2671	1			358
							2366	9									
04	901148	X	61115	-0-	-840033	-0-	1459	1	57146	2	N	2282	2332	1			308
							2510	9									
05	189627	X	63128	-0-	-126499	-0-	635	1	60107	2	N	2169	2286	1			191
							2386	9									
06	183510	X	57987	-0-	-125523	-0-	669	1	55209	2	N	1917	1949	1			159
							2109	9									
07	189627	X	74578	-0-	-115049	-0-	640	1	71434	2	N	2276	2224	1			211
							2504	9									
08	189627	X	77562	-0-	-112065	-0-	648	1	74406	2	N	2280	2310	1			181
							2508	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2238	3	N	19					113
							21	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	3	N	21					134
							23	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	N	10					144
							11	9									
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	3	N	8					152
							9	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					102
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					102
05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					102
06	1050	N	514	-0-	-536	-0-	514	3			N	-0-					102
07	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	3			N	-0-	94	1			8
08	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					21
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					21
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					21
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					21
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					21

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					219
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					219
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					219
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

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									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			37
06	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	1392	2	1	4	Y	16	2	1			51
							18	9									
07	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1355	2	15	9	Y	14	50	1			15
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1593	2	24	9	Y	22	1	1			36

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

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
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					63
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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 #: 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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
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									
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					3
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	70	2	1			168
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	72	110	1			130
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	90	1			88
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	45	1	1			132
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	58	73	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			116

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	1505	2	2	9	Y	2					109
06	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			108
07	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	1075	2	1	9	Y	1	3	1			106
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	1	1			105

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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					9
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					9
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					9
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					9
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					9

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	379	2	1	9	Y	1					3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					3
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3

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
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					5
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					5
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					5
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					5
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5

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
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									
05	3286	X	763	-0-	-2523	-0-	762	2	1	9	Y	1					24
06	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	1022	2	2	9	Y	2	3	1			23
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	5	1			21
08	1953	X	227	-0-	-1726	-0-	226	2	1	9	Y	1	3	1			19

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					40
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42

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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

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									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9					9
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1324	2	1	4	Y	23	24	1			8
							25	9									
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1452	2	8	9	Y	7	5	1			10
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1480	2	101	9	Y	92	102	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

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
05	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			Y	-0-					16
06	900	X	230	-0-	-670	-0-	229	2	1	9	Y	1	2	1			15
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3505	2	1	9	Y	1	2	1			14
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1	2	1			13

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

03	2232	N	1307	-0-	-925	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					121
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					121
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					121
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					121
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					121
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121

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

03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2827	2	43	9	Y	39							93
04	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	2743	2	47	9	Y	43	93	1					43
05	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	2056	2	31	9	Y	28							71
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	1	8					107
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2918	2	25	9	Y	23	85	1					45
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2894	2	37	9	Y	34							79

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	N	16					43
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	616	2	9	9	N	8					51
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					60
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	622	2	8	9	N	7					67
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6					73
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					80

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1284	2	24	9	Y	22	4	1			135
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1213	2	1	4	Y	19	7	1			147
							21	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-	63	1			84
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	40	1			50

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
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									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	4	Y	3	37	1			4
							3	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					4
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					11

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
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									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3					34
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4459	2	2	4	Y	7					41
							8	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4672	2	2	9	Y	2					43
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3697	2	1	9	Y	1					44

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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					54
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	24	1			38
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					40
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	Y	7					47
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	14	1			40
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			39

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
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									
05	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3178	2	29	9	N	26					26
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2777	2	1	4	N	27	53	1			-0-
							30	9									
07	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2966	2	37	9	N	34	34	1			-0-
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3189	2	17	9	N	15	2	1			13

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1292	2	2	9	Y	2					9
*06	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1450	2	1	4	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	1736	N	945	-0-	-791	-0-	941	2	4	9	Y	4	12	1			-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	2	1			1

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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
05	2387	N	24	-0-	-2363	-0-	24	2			Y	-0-					11
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					11
07	1519	N	14	-0-	-1505	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5					22
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5					27
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					27
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					27

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2570	2	44	9	Y	40					94
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2711	2	48	9	Y	44	95	1			43
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2755	2	39	9	Y	35					78
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	Y	39					117
07	2852	N	2116	-0-	-736	-0-	2091	2	25	9	Y	23	93	1			47
*08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2950	2	42	9	Y	38					85

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

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									
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	187	1	966	2	N	48					83
							53	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	153	1	730	2	N	45					128
							50	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	459	1	1212	2	N	62					190
							68	9									
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	320	1	995	2	N	59	187	1			62
							65	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1315	2	184	9	N	167	172	1			285
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1278	2	39	9	N	35					320
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1346	2	63	9	N	57	150	1			227
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	791	2	99	9	N	90					317
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	145	1			214
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1366	2	99	9	N	90					304

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

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
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2338	3	66	9	N	60	190	1			140
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2417	3	55	9	N	50					190
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2346	3	54	9	N	49	97	1			142
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	3	50	9	N	45					187

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	465	1	3374	2	N	81	177	1			79
							89	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	450	1	3308	2	N	128					207
							141	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	465	1	3340	2	N	-0-	139	1			68
06	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	330	1	2039	2	N	-0-					68
07	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	270	1	957	2	N	-0-					68
08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	405	1	2113	2	N	-0-					68

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
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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	52	1			211
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			209
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			205

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3356	2	70	9	Y	64	172	1			31
06	3420	X	2561	-0-	-859	-0-	2496	2	1	4	Y	58	12	1			77
							64	9									
07	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1830	2	33	9	Y	30	78	1			29
08	3751	X	1997	-0-	-1754	-0-	1960	2	37	9	Y	34	54	1			9

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4280	2	125	9	Y	114	89	1			89
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	3887	2	2	4	Y	144	53	1			180
							158	9									
07	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4244	2	221	9	Y	201	280	1			101
08	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3662	2	175	9	Y	159	190	1			70

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
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									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4413	2	140	9	Y	127	82	1			106
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4006	2	2	4	Y	111	151	1			66
							122	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3678	2	95	9	Y	86	92	1			60
08	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	3353	2	81	9	Y	74	66	1			68

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
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									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					50
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	502	2	1	9	Y	1					51
07	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			Y	-0-					51
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					51

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
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									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4241	2	75	9	Y	68	56	1			12
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	4	Y	62	73	1			1
							68	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4383	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4355	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

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
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									
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1157	2	23	9	Y	21	20	1			1
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	4	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	3					4
							3	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					6
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	4	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	3	1			5
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			4

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					14
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					14
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					14
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					14
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					14
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	2					3
							2	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
06	3000	N	3038	-0-	38	38	3035	2	1	4	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-	2	1			5
08	2449	N	865	-0-	-1584	-0-	865	2			Y	-0-	2	1			3

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1550	X	45	-0-	-1505	-0-	44	2	1	9	Y	1					15
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					15
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					138
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					138
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					138
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					138
*07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					138
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					138

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	2			N	-0-					224
04	1380	N	131	-0-	-1249	-0-	131	2			N	-0-					224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					224
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					224
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					224

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

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
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1856	2	58	9	N	53					208
06	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					208
07	1736	N	459	-0-	-1277	-0-	459	2			N	-0-					208
08	1922	N	817	-0-	-1105	-0-	808	2	9	9	N	8					216

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
03	9703	X	8871	-0-	-832	-0-	8871	2			N	-0-					282
04	12120	X	7234	-0-	-4886	-0-	7234	2			N	-0-					282
05	12524	X	8527	-0-	-3997	-0-	8527	2			N	-0-					282
06	12120	X	6933	-0-	-5187	-0-	6933	2			N	-0-					282
07	9362	X	6854	-0-	-2508	-0-	6854	2			N	-0-					282
08	8866	X	8128	-0-	-738	-0-	8128	2			N	-0-					282

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
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
05	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7215	2	24	9	N	22					65
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7810	2	37	9	N	34					99
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7393	2	56	9	N	51					150
08	7440	X	7332	-0-	-108	-0-	7267	2	65	9	N	59					209

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
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					73
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					73
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					73
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					73
07	8432	X	7554	-0-	-878	-0-	7554	2			N	-0-					73
08	8432	X	5781	-0-	-2651	-0-	5781	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	2	20	9	N	18					267
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8738	2	2	9	N	2					269
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9820	2	2	9	N	2					271
*08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1					272

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	1678	-0-	-4491	-0-	1678	2			N	-0-					77
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					77
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					77
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					77
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					77
08	5766	X	5154	-0-	-612	-0-	5154	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

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
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2567	2	15	9	Y	14					21
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1371	2	17	9	Y	15	32	1			4
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2359	2	17	9	Y	15					19
08	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1896	2	22	9	Y	20					39

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					5
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					14
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3340	2	20	9	Y	18	27	1			5
07	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	4216	X	504	-0-	-3712	-0-	501	2	3	9	Y	3					8

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

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
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12451	2	31	9	Y	28					49
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10769	2	54	9	Y	49	85	1			13
*07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16159	2	47	9	Y	43					56
*08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12792	2	59	9	Y	54					110

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

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
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	Y	8					15
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4000	2	22	9	Y	20	29	1			6
*07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5217	2	17	9	Y	15					21
*08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	2	21	9	Y	19					40

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					4
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					4
05	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			Y	-0-					4
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			Y	-0-					4
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					4
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					4

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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

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
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
05	2139	N	752	-0-	-1387	-0-	752	2			N	-0-					167
06	2010	N	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					167
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					167
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1952	2	69	9	N	63					230

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
06	840	X	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	961	X	543	-0-	-418	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	961	X	353	-0-	-608	-0-	353	1			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
03	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					204
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					204
05	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					204
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					204
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					204
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					206

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

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									
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	236	1	1509	2	N	18					78
							20	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	209	1	1339	2	N	20					98
							22	9									
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	127	1	1242	2	N	24					122
							26	9									
08	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	251	1	1223	2	N	18					140
							20	9									

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	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

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
05	1953	X	989	-0-	-964	-0-	982	2	7	9	N	6					205
06	1890	X	581	-0-	-1309	-0-	578	2	3	9	N	3					208
07	1953	X	323	-0-	-1630	-0-	321	2	2	9	N	2					210
08	992	X	531	-0-	-461	-0-	527	2	4	9	N	4					214

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					140
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					75
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					75
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					167
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					167
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					167
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					167
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

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
05	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5102	2	55	9	N	50					200
06	5100	X	4312	-0-	-788	-0-	4290	2	22	9	N	20					220
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	N	25					245
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5491	2	22	9	N	20					265

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					128
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					128
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					80
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	516 52	1 9	2255	2	N	47					122
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	523 50	1 9	2021	2	N	45					167
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	523 31	1 9	2336	2	N	28					195
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433 35	1 9	1924	2	N	32					227
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	461 74	1 9	2477	2	N	67	185	1			109
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	509 42	1 9	2267	2	N	38					147

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	553 30	1 9	2416	2	N	27					62
04	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	523 36	1 9	2628	2	N	33					95
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	523 26	1 9	2311	2	N	24					119
06	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	532 75	1 9	2366	2	N	68					187
*07	17019	X	2812	-0-	-14207	-0-	590 25	1 9	2197	2	N	23					210
08	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	518	1	2304	2	N	-0-					210

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-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
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-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	311	2	N	7					7
							8	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					7

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			74
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	Y	13					20
							14	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	323	1	1982	3	Y	-0-					20
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	269	1	2021	3	Y	-0-					20
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	313	1	1921	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	21	1	722	3	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	3	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	20	1	665	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	88	1	475	3	Y	4					6
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	179	1	1106	3	Y	-0-					6
07	1364	N	828	-0-	-536	-0-	97	1	731	3	Y	-0-					6
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	3	Y	-0-					6

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

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
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

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
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

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
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

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
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

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
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	56	-0-	-1370	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
05	1240	N	604	-0-	-636	-0-	94	1	506	3	Y	4					10
							4	9									
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	71	1	440	3	Y	-0-					10
07	868	N	308	-0-	-560	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					10
08	589	N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					10

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
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
05	24992	X	6536	-0-	-18456	-0-	1019	1	5472	3	Y	41					66
							45	9									
06	7140	X	6169	-0-	-971	-0-	864	1	5305	3	Y	-0-					66
07	7378	X	6318	-0-	-1060	-0-	743	1	5575	3	Y	-0-					66
*08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1159	1	7128	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1139	1	6103	3	Y	47					78
							52	9									
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1197	1	7334	3	Y	-0-					78
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1075	1	8058	3	Y	-0-					78
*08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1135	1	6962	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 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
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					45
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					45
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					45
06	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					45
07	589	#	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					45
08	589	#	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	309380	X	166173	-0-	-143207	-0-	160837	2	5336	9	Y	4851	4991	1			179
06	277680	X	150747	-0-	-126933	-0-	147143	2	3604	9	Y	3276	3296	1			159
07	242792	X	145417	-0-	-97375	-0-	140629	2	4788	9	Y	4353	4306	1			206
*08	160642	X	127420	-0-	-33222	-0-	121356	2	6064	9	Y	5513	5302	1			417

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

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
05	2326097	X	248639	-0-	-2077458	-0-	240757	2	7882	9	Y	7165	7263	1			264
06	393330	X	245329	-0-	-148001	-0-	237648	2	7681	9	Y	6983	6908	1			339
07	348254	X	245936	-0-	-102318	-0-	241414	2	4522	9	Y	4111	4256	1			194
*08	284301	X	215898	-0-	-68403	-0-	211225	2	4673	9	Y	4248	4121	1			321

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

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
05	0	W	96495	-0-	96495	514380	96152	3	343	9	N	312	173	1	120	8	110
06	0	W	82524	-0-	82524	596904	82130	3	394	9	N	358	177	1	123	8	168
07	0	W	76111	-0-	76111	673015	75857	3	254	9	N	231	175	1	97	8	127
08	0	W	68780	-0-	68780	741795	68517	3	263	9	N	239	169	1	130	8	67

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

*09	450	S	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					25
*10	372	S	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					25
*11	450	S	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					25
*12	527	S	362	-0-	-165	-0-	362	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
05	614	S	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					25
06	655	S	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					25
07	659	S	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
*08	618	S	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	S	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					19
*10	93	S	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					19
*11	90	S	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					19
*12	155	S	55	-0-	-100	-0-	55	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
05	155	S	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					19
06	90	S	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					19
07	124	S	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					19
08	62	S	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					12
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					12
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					12
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	97	1	1346	2	N	-0-					12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					17
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	13	1	178	2	N	-0-					17
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	2	N	-0-					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	2	2	8			38
							2	9									
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					38
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1138	2	N	1	1	8			38
							1	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-					5
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					5
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1430	2	N	-0-					5
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 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
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
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					50
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-					50
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	31	1	429	2	N	-0-					50

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
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
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	2	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-					33
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	168	1	2278	2	N	-0-					33
07	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					33
08	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	176	1	2448	2	N	-0-					33

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
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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-					16
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	-0-					16
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	N	-0-					16
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-					16

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
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
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	N	-0-					8
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	88	1	1199	2	N	-0-					8
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1282	2	N	-0-					8
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	86	1	1198	2	N	-0-					8

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
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
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	66	1	911	2	N	-0-					9
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	63	1	851	2	N	-0-					9
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	N	-0-					9
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0-					9

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
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
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	126	1	1729	2	N	-0-			3
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	105	1	1430	2	N	-0-			3
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1432	2	N	-0-			3
08	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	80	1	1110	2	N	-0-			3

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
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-
05	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	70	1	954	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	71	1	969	2	N	-0-			-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	N	-0-			-0-
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	253	1	3471	2	N	-0-			25
06	3870	X	3489	-0-	-381	-0-	239	1	3250	2	N	-0-			25
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	229	1	3209	2	N	-0-			25
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	259	1	3594	2	N	-0-			25

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	N	-0-			32
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	98	1	1329	2	N	-0-			32
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	114	1	1596	2	N	-0-			32
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1710	2	N	-0-			32

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
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
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	32	1	445	2	N	-0-			4
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	N	-0-			4
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			4
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			4

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
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							
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	254	1	3481	2	N	-0-			67
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4045	2	N	1			68
							1	9							
07	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	250	1	3513	2	N	2			70
							2	9							
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	236	1	3272	2	N	-0-			70

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2604	X	1775	-0-	-829	-0-	121	1	1654	2	N	-0-			8
06	2490	X	1656	-0-	-834	-0-	113	1	1543	2	N	-0-			8
07	2573	X	1781	-0-	-792	-0-	119	1	1662	2	N	-0-			8
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	109	1	1513	2	N	-0-			8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	87	1	1197	2	N	-0-			42
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	N	-0-			42
07	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	96	1	1350	2	N	-0-			42
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	102	1	1423	2	N	-0-			42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	-0-			13
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	126	1	1706	2	N	-0-			13
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	123	1	1729	2	N	-0-			13
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	116	1	1605	2	N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2542	N	2348	-0-	-194	-0-	159	1	2189	2	N	-0-			9
06	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	147	1	2005	2	N	-0-			9
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-			9
08	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	134	1	1856	2	N	-0-			9

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
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
05	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	292	1	4000	2	N	-0-					95
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	282	1	3828	2	N	-0-					95
07	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	290	1	4075	2	N	-0-					95
08	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	280	1	3890	2	N	-0-					95

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
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
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	170	1	2331	2	N	-0-					17
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	158	1	2155	2	N	-0-					17
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	150	1	2097	2	N	-0-					17
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	167	1	2316	2	N	-0-					17

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
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
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	133	1	1826	2	N	-0-					7
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	125	1	1692	2	N	-0-					7
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	124	1	1740	2	N	-0-					7
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					7

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
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									
05	27404	X	23851	-0-	-3553	-0-	1612	1	22116	2	N	112	181	1			166
							123	9									
06	26520	X	22721	-0-	-3799	-0-	1547	1	21035	2	N	126	173	1			119
							139	9									
07	26753	X	23682	-0-	-3071	-0-	1572	1	22059	2	N	46					165
							51	9									
08	25823	X	22572	-0-	-3251	-0-	1512	1	21021	2	N	35	1	8			199
							39	9									

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
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42					92
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10					102
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	774	2	42	9	N	38	84	1			56
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					65

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2023	2	83	9	N	75	83	1			8
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	N	10					18
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	948	R	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					222
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					227
05	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					237
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					247
*07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					257
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

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
05	1798	#	1335	-0-	-463	-0-	1328	3	7	9	Y	6	142	1			49
06	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1808	3	31	9	Y	28					77
07	1798	#	1655	-0-	-143	-0-	1557	3	98	9	Y	89	142	1			24
08	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1474	3	33	9	Y	30					54

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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

03	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					84
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					28
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					28
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					175
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	860	3	25	9	N	23					198
07	1209	N	849	-0-	-360	-0-	796	3	53	9	N	48					246
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1382	3	160	9	N	145	351	1			40

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
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
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	67	3	45	9	N	41					123
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	81	3	17	9	N	15					138
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	32	3	9	9	N	8					146
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	3	26	9	N	24					170

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
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
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	107	3	11	9	N	10					55
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	62	3	8	9	N	7					62
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					70
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	N	9					79

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
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
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	354	3	25	9	Y	23					82
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	3	28	9	Y	25					107
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	3	44	9	Y	40	81	1			66
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	3	40	9	Y	36					102

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
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
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	361	3	32	9	N	29					57
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	584	3	34	9	N	31					88
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	531	3	53	9	N	48	99	1			37
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	908	3	48	9	N	44					81

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
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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					107
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	652	2	22	9	N	20					127
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	941	2	29	9	N	26					153
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					170

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	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

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					22
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22

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

03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					115
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	173	1			107
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					107
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					107
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					107
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	182	2	15	9	N	14					121
*08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					121

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

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
05	1054	#	898	-0-	-156	-0-	887	2	11	9	N	10	180	1			72
06	1080	#	840	-0-	-240	-0-	828	2	12	9	N	11					83
07	1116	#	1050	-0-	-66	-0-	1039	2	11	9	N	10					93
*08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					105

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4550	2	9	9	N	8					167
06	4980	X	3938	-0-	-1042	-0-	3929	2	9	9	N	8					175
07	5146	X	4271	-0-	-875	-0-	4259	2	12	9	N	11					186
08	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	4317	2	10	9	N	9	22	1			173

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1333	2	8	9	N	7					107
06	2100	N	1191	-0-	-909	-0-	1180	2	11	9	N	10					117
07	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	N	3					120
08	1333	N	241	-0-	-1092	-0-	227	2	14	9	N	13	7	1			126

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					64
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					64
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					66
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					66
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					68
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					70

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					225
06	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1216	2	17	9	N	15					240
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	N	20					260
08	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	1729	2	46	9	N	42	176	1			126

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 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
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
05	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	3167	2	142	9	N	129	154	1			67
06	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4032	2	69	9	N	63					130
07	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3511	2	58	9	N	53					183
08	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	2694	2	42	9	N	38	26	1			195

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
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
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5435	2	22	9	N	20	187	1			110
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3888	2	22	9	N	20					130
07	4774	X	2737	-0-	-2037	-0-	2720	2	17	9	N	15					145
08	4991	X	2921	-0-	-2070	-0-	2904	2	17	9	N	15					160

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	3160	2	149	9	N	135					248
06	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	3023	2	187	9	N	170	188	1			230
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3916	2	169	9	N	154	186	1			198
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3360	2	177	9	N	161	186	1			173

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	2	57	9	N	52	186	1			73
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					108
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30					138
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	143	2	59	9	N	54					192

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

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
05	4340	X	3334	-0-	-1006	-0-	3225	2	109	9	N	99					222
06	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3144	2	91	9	N	83	187	1			118
07	4340	X	3200	-0-	-1140	-0-	3121	2	79	9	N	72					190
*08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4474	2	140	9	N	127	180	1			137

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

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
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					87
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	N	6					93
07	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	1657	2	7	9	N	6					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					12
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					12
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					12

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					220
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			93
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	231	2	15	9	N	14					125
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					135
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					146
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	194	2	11	9	N	10					156

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
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					44
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					44
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					44
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					45
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					45
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45

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
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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					76
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					77
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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
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
05	1767	N	993	-0-	-774	-0-	986	2	7	9	N	6					95
06	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	299	2	6	9	N	5					100
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1956	2	35	9	N	32					132
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	N	22					154

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
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
05	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1407	2	33	9	N	30					132
06	1770	N	802	-0-	-968	-0-	788	2	14	9	N	13					145
07	1426	N	60	-0-	-1366	-0-	60	2			N	-0-					145
08	1426	N	475	-0-	-951	-0-	462	2	13	9	N	12					157

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
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
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	605	2	58	9	N	53	177	1			115
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					155
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42					197
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42					239

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	9	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2439	2	N	34					86
							37	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	41	1	1941	2	N	17					103
							19	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	197	1	2331	2	N	16					119
							18	9									
06	1260	N	620	-0-	-640	-0-	20	1	597	2	N	3					122
							3	9									
07	1302	N	59	-0-	-1243	-0-	11	1	48	2	N	-0-					122
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

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									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	5					122
							6	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N	6	96	1			32
							7	9									
07	1333	N	758	-0-	-575	-0-	58	1	689	3	N	10					42
							11	9									
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	104	1	1229	3	N	3					45
							3	9									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	43					150
							47	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	N	37	129	1			58
							41	9									
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	42	1	499	3	N	41					99
							45	9									
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	41	1	487	3	N	28					127
							31	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	35	-0-	35	60	35	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	95	35	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46	141	46	2				Y	-0-					-0-
06	203	N	62	-0-	-141	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	54	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

03	DLQ G-10		54	-0-	54	673	16	1	14	2	Y	22					32
							24	9									
04	DLQ G-10		49	-0-	49	722	15	1	14	2	Y	18					50
							20	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	722					Y	11	56	1			5
06	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10		560	-0-	560	1705	31	1	527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2263	R	558	-0-	-1705	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1917	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	295	1	1464	2	Y	251	196	1			56
							276	9									
*07	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	328	1	2060	2	Y	352	341	1			67
							387	9									
*08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	336	1	1624	2	Y	216	220	1			63
							238	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					43
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					43
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					43
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					43
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	N	3					46

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					120
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					120
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2	2	8			120
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					120
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13					133

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
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-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	31	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	745	-0-	-1301	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					182
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
*06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	803	2	29	9	N	26	184	1			30
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					40
08	899	N	316	-0-	-583	-0-	313	2	3	9	N	3					43

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					35
04	3000	N	5072	-0-	2072	2072	5072	2			N	-0-					35
05	3100	N	6591	-0-	3491	5563	6591	2			N	-0-					35
06	3000	N	6698	-0-	3698	9261	6698	2			N	-0-					35
07	16918	X	7657	-0-	-9261	-0-	7592	2	65	9	N	59					94
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					94

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	516	1	1858	2	N	155	167	1			33
							171	9									
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	522	1	1952	2	N	165					198
							182	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	548	1	2095	2	N	165	316	1			47
							182	9									
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	569	1	2067	2	N	156					203
							172	9									
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	603	1	2205	2	N	179	171	1	1	8	210
							197	9									
*08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	656	1	2193	2	N	154	174	1			190
							169	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	205	1	774	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	75	1	274	2	Y	6					11
							7	9									
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	174	1	681	2	Y	9					20
							10	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	312	1	1128	2	Y	6	22	1			4
							7	9									
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	258	1	950	2	Y	7					11
							8	9									
*08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	260	1	869	2	Y	8					19
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	465	1	1673	2	Y	1					3
							1	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	407	1	1514	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	326	1	1247	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	259	1	940	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	342	1	1268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	1550	N	898	-0-	-652	-0-	207	1	687	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	565	1	2038	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	579	1	2133	2	Y	8					13
							9	9									
05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	490	1	1874	2	Y	9					22
							10	9									
06	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	521	1	1886	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	524	1	1935	2	Y	7					11
							8	9									
*08	3100	N	3886	-0-	786	786	888	1	2989	2	Y	8					19
							9	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	220	1	815	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	260	1	976	2	Y	8					13
							9	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	333	1	1277	2	Y	9					22
							10	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	374	1	1357	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	2	Y	7					11
							8	9									
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1	1348	2	Y	8					19
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

03	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	559	1	1934	2	Y	1					3
							1	9									
04	2700	X	1563	-0-	-1137	-0-	328	1	1231	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	495	1	1863	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	402	1	1457	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	397	1	1455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1	1449	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	89	1	321	2	Y	2					2
							2	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	651	N	382	-0-	-269	-0-	79	1	303	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	387	-0-	-603	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	404	-0-	-588	-0-	87	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	373	-0-	-588	-0-	86	1	287	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2449	X	2060	-0-	-389	-0-	444	1	1616	2	Y	-0-					30
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	582	1	2173	2	Y	-0-					30
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	700	1	2677	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	698	1	2529	2	Y	-0-					4
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	753	1	2789	2	Y	-0-					4
*08	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	683	1	2268	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	503	1	1819	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	253	1	936	2	Y	8					13
							9	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	351	1	1351	2	Y	9					22
							10	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	415	1	1506	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	402	1	1478	2	Y	7					11
							8	9									
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	447	1	1491	2	Y	8					19
							9	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

03	3069	X	2272	-0-	-797	-0-	491	1	1781	2	Y	-0-					23
04	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	471	1	1763	2	Y	34					57
							37	9									
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	454	1	1751	2	Y	-0-					57
06	2550	X	478	-0-	-2072	-0-	100	1	378	2	Y	-0-					57
07	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	440	1	1579	2	Y	-0-					57
08	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	295	1	1012	2	Y	-0-					57

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
04	450	X	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					13
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					13
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					13
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

03	713	N	636	-0-	-77	-0-	131	1	505	2	Y	-0-					60
04	750	N	503	-0-	-247	-0-	96	1	407	2	Y	-0-					60
05	744	N	351	-0-	-393	-0-	67	1	284	2	Y	-0-					60
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	140	1	541	2	Y	-0-					60
07	744	X	666	-0-	-78	-0-	136	1	530	2	Y	-0-					60
08	620	X	510	-0-	-110	-0-	109	1	401	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	257	1	924	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	231	1	855	2	Y	8					13
							9	9									
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	221	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	219	1	790	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	240	1	882	2	Y	7					11
							8	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	247	1	823	2	Y	8					19
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1671	-0-	-468	-0-	354	1	1317	2	Y	-0-					30
04	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	339	1	1276	2	Y	-0-					30
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	316	1	1213	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	307	1	1114	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	311	1	1139	2	Y	-0-					4
*08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	335	1	1119	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

03	3100	N	3214	-0-	114	114	693	1	2508	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	3000	N	3167	-0-	167	281	669	1	2489	2	Y	8					13
							9	9									
05	3100	N	3657	-0-	557	838	756	1	2891	2	Y	9					22
							10	9									
06	4035	X	3197	-0-	-838	-0-	691	1	2499	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	595	1	2177	2	Y	7					11
							8	9									
08	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	524	1	1746	2	Y	8					19
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		177	-0-	177	393	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	177	-0-	-393	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	15	1	923	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	Y	198	155	1			44
							218	9									
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	101	121	1			24
							111	9									
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	988	2	Y	160	143	1			41
							176	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	11	1	2107	2	Y	128	235	1			20
							141	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	2	Y	177					197
							195	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2453	2	Y	107	222	1			82
							118	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	2	Y	295	290	1			87
							325	9									
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	2	Y	353	330	1			110
							388	9									
*08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	161	1	2770	2	Y	283	335	1			58
							311	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	174	-0-	-43	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	118	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	104	-0-	-53	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	15	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1418	-0-	-1012	-0-	15	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	15	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	119	1	1678	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		104	-0-	104	120	104	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	104	-0-	-120	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	5	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2662	2	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	268	-0-	268	268	47	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	157	-0-	157	425	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	86	-0-	86	511	38	1	48	2	Y	-0-					-0-

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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	176	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-

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
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	473	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	458	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1481	-0-	-472	-0-	457	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	566	1	1033	2	Y	62					62
							68	9									
*07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	683	1	1267	2	Y	69	83	1			48
							76	9									
*08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	611	1	999	2	Y	29					77
							32	9									

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
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	516	1	1136	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	499	1	1187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2232	X	643	-0-	-1589	-0-	195	1	445	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1620	X	865	-0-	-755	-0-	64	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	81	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	505	-0-	-1231	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-

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
03	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1023	-0-	-957	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	932	-0-	-1114	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	945	-0-	-45	-0-	285	1	654	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	394	1	1812	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	1054	X	453	-0-	-601	-0-	146	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	462	-0-	-558	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	458	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	393	1	816	2	Y	-0-					-0-
*07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	418	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	406	1	686	2	Y	-0-					-0-

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
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	287	-0-	-103	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	191	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	943	1	2044	2	Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	913	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	582	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2015	-0-	-865	-0-	586	1	1411	2	Y	16					16
							18	9									
07	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	703	1	1669	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
08	3162	X	1224	-0-	-1938	-0-	544	1	671	2	Y	8					21
							9	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	50	-0-	-105	-0-	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	68	-0-	-52	-0-	32	1	36	2	Y	-0-					-0-
*07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	Y	-0-					-0-

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
03	2294	X	1323	-0-	-971	-0-	31	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1324	-0-	-266	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	813	-0-	-768	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	157	1	848	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	527	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	549	1	2235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
03	2914	X	629	-0-	-2285	-0-	31	1	581	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	2850	X	629	-0-	-2221	-0-	30	1	582	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	379	1	1416	2	Y	-0-	5	1			1
*07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	429	1	1525	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	366	1	697	2	Y	-0-					-0-

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
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	31	1	1436	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
04	2460	X	1492	-0-	-968	-0-	30	1	1438	2	Y	22	19	1			11
							24	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	31	1	3854	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	304	1	2076	2	Y	63	55	1			16
							69	9									
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	334	1	2354	2	Y	92	90	1			18
							101	9									
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	341	1	2198	2	Y	67	66	1			19
							74	9									

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1180	-0-	-20	-0-	254	1	926	2	Y	-0-					-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	330	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	340	1	728	2	Y	-0-					-0-

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
03	1488	X	1202	-0-	-286	-0-	31	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	363	1	914	2	Y	-0-					-0-
*07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	382	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	397	1	1345	2	Y	-0-					-0-

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
03	4681	X	4677	-0-	-4	-0-	31	1	4646	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4684	-0-	-266	-0-	30	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	1559	-0-	-3556	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	348	1	2227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	4836	X	1601	-0-	-3235	-0-	364	1	1236	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4836	X	1507	-0-	-3329	-0-	340	1	1166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 #: 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
03	2356	X	2148	-0-	-208	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	30	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	473	1	2027	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	439	1	1660	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	431	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	418	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	352	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	571	1	486	2	Y	15					15
							17	9									
07	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	684	1	495	2	Y	-0-	9	1			6
08	1333	X	795	-0-	-538	-0-	538	1	218	2	Y	35					41
							39	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	112	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	199	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	478	-0-	-18	-0-	63	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	251	-0-	-245	-0-	59	1	192	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	170	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	161	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	262	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	273	-0-	-347	-0-	49	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	99	-0-	-397	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
03	1736	X	985	-0-	-751	-0-	31	1	797	2	Y	143	128	1			55
							157	9									
04	2550	X	1001	-0-	-1549	-0-	30	1	799	2	Y	156	132	1			79
							172	9									
05	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	31	1	2097	2	Y	143	164	1			58
							157	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	395	1	1932	2	Y	2	47	1			13
							2	9									
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	482	1	2458	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
08	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	436	1	862	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

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
03	2697	X	1538	-0-	-1159	-0-	31	1	1397	2	Y	100	89	1			39
							110	9									
04	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	30	1	1400	2	Y	108	92	1			55
							119	9									
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	Y	100	115	1			40
							110	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	585	1	3340	2	Y	5	35	1			10
							6	9									
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	617	1	2929	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	565	1	1489	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	2490	X	766	-0-	-1724	-0-	30	1	730	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2573	X	1163	-0-	-1410	-0-	31	1	1128	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2490	X	1110	-0-	-1380	-0-	373	1	735	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	961	X	680	-0-	-281	-0-	197	1	482	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1085	X	147	-0-	-938	-0-	67	1	80	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

03	7130	X	2100	-0-	-5030	-0-	31	1	1989	2	Y	73	65	1			28
							80	9									
04	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	30	1	1992	2	Y	79	67	1			40
							87	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	2	Y	73	84	1			29
							80	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	382	1	3159	2	Y	4	26	1			7
							4	9									
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	429	1	3526	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	434	1	3006	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

03	5642	X	1426	-0-	-4216	-0-	31	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	983	-0-	-40	-0-	31	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	963	-0-	-417	-0-	282	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	776	-0-	-712	-0-	264	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	854	-0-	-634	-0-	284	1	570	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

03	4743	X	1068	-0-	-3675	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	1069	-0-	-3731	-0-	15	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	16	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3392	-0-	-1408	-0-	184	1	3208	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	183	1	3114	2	Y	-0-					-0-
*08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	288	1	4873	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	41	37	1			16
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	46	39	1			23
05	1116	X	619	-0-	-497	-0-	31 46	1 9	542	2	Y	42	48	1			17
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	192	1	408	2	Y	-0-	13	1			4
*07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	242	1	410	2	Y	-0-	3	1			1
*08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	243	1	403	2	Y	-0-					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	275	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	266	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	677	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-	-133	-0-	537	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	784	-0-	-177	-0-	611	1	173	2	Y	-0-					-0-

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
03	4464	X	3110	-0-	-1354	-0-	31 3	1 9	3076	2	Y	3	3	1			1
04	3510	X	3115	-0-	-395	-0-	30 4	1 9	3081	2	Y	4	3	1			2
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	3587	2	Y	4	4	1			2
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	531 3	1 9	2376	2	Y	3	4	1			1
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	588 3	1 9	2588	2	Y	3	3	1			1
08	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	610 2	1 9	2393	2	Y	2	2	1			1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	939	1	1921	2	Y	36	49	1			22
							40	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	908	1	2007	2	Y	31					53
							34	9									
05	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	922	1	1829	2	Y	29	52	1			30
							32	9									
06	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	828	1	1970	2	Y	42					72
							46	9									
07	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	884	1	2048	2	Y	40	66	1			46
							44	9									
08	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	827	1	1327	2	Y	43	75	1			14
							47	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	31	1	8594	2	Y	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	2227	-0-	-4221	-0-	31	1	2196	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2000	-0-	-4240	-0-	315	1	1681	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	8928	X	2517	-0-	-6411	-0-	369	1	2148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	8928	X	3155	-0-	-5773	-0-	417	1	2738	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1276	1	2623	2	Y	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1235	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	1208	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	744	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	764	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2580	-0-	-1512	-0-	711	1	1869	2	Y	-0-					-0-

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
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	604	1	1367	2	Y	14					56
							15	9									
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	585	1	1427	2	Y	10	62	1			4
							11	9									
05	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	254	1	578	2	Y	8					12
							9	9									
06	1980	X	1589	-0-	-391	-0-	443	1	1122	2	Y	22					34
							24	9									
*07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	692	1	1592	2	Y	39					73
							43	9									
*08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1456	2	Y	5					78
							6	9									

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
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1813	1	4174	2	Y	25					99
							28	9									
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1754	1	4359	2	Y	18	110	1			7
							20	9									
05	7378	X	3453	-0-	-3925	-0-	1014	1	2424	2	Y	14					21
							15	9									
06	7140	X	3667	-0-	-3473	-0-	863	1	2802	2	Y	2					23
							2	9									
07	7378	X	3646	-0-	-3732	-0-	944	1	2701	2	Y	1					24
							1	9									
08	6324	X	880	-0-	-5444	-0-	686	1	194	2	Y	-0-					24

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 #: 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
03	5022	X	2440	-0-	-2582	-0-	744	1	1639	2	Y	52	76	1			12
							57	9									
04	9870	X	2475	-0-	-7395	-0-	720	1	1712	2	Y	39	38	1			13
							43	9									
05	10199	X	1298	-0-	-8901	-0-	384	1	878	2	Y	33	35	1			11
							36	9									
06	5850	X	50	-0-	-5800	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	10	1			1
07	2573	X	61	-0-	-2512	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
08	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	141	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	847	1	1855	2	Y	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	206	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	208	1	2284	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	183	1	1056	2	Y	-0-					-0-

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
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	99	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	269	-0-	-181	-0-	96	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	340	-0-	-140	-0-	192	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	78	-0-	-418	-0-	35	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4929	X	4299	-0-	-630	-0-	31	1	4265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4272	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31	1	4091	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	387	1	3583	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	500	1	3888	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	517	1	3892	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	177	-0-	-9	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

03	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	24	1	2234	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2238	2	Y	23	19	1			12
							25	9									
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13	16	1			9
06	2190	X	2142	-0-	-48	-0-	309	1	1831	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	332	1	1911	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	323	1	1527	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

03	7843	X	2033	-0-	-5810	-0-	23	1	1999	2	Y	10	19	1			9
							11	9									
04	2310	X	2052	-0-	-258	-0-	22	1	2002	2	Y	25	21	1			13
							28	9									
05	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	21	1	1253	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
06	1980	X	968	-0-	-1012	-0-	373	1	595	2	Y	-0-	7	1			3
07	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	428	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
08	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	426	1	1377	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	3190	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2316	-0-	-319	-0-	31	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	493	1	4369	2	Y	-0-					-0-
*07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	560	1	5994	2	Y	-0-					-0-
*08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	544	1	4981	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

03	2325	X	661	-0-	-1664	-0-	2	1	636	2	Y	21	40	1			19
							23	9									
04	2760	X	696	-0-	-2064	-0-	2	1	637	2	Y	52	43	1			28
							57	9									
05	2852	X	652	-0-	-2200	-0-	3	1	616	2	Y	30	37	1			21
							33	9									
06	1770	X	633	-0-	-1137	-0-	28	1	573	2	Y	29	37	1			13
							32	9									
*07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
*08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	22	18	1			16
							24	9									

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
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	850	-0-	-20	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	397	1	899	2	Y	-0-					-0-
*07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	455	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	442	1	982	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

03	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	31	1	2904	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2938	-0-	-1442	-0-	30	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	31	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2609	-0-	-1021	-0-	469	1	2131	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	540	1	2125	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	636	1	3376	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	304	N	297	-0-	-7	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					1
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

03	1426	X	947	-0-	-479	-0-	31	1	914	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	X	950	-0-	-430	-0-	30	1	916	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	318	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	314	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	906	-0-	-334	-0-	311	1	595	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

03	1023	X	249	-0-	-774	-0-	31	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	248	-0-	-742	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	564	1	1688	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	502	1	1339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	14	1	3577	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	13	1	3582	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	11	1	2536	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3480	X	2312	-0-	-1168	-0-	350	1	1930	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
07	3720	X	2253	-0-	-1467	-0-	394	1	1839	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	424	1	2470	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	1368	-0-	-3313	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	1369	-0-	-3161	-0-	30	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1474	-0-	-1285	-0-	31	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	425	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	464	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	477	1	1933	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	Y	59	52	1			23
							65	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	2	Y	63	54	1			32
							69	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	Y	59	67	1			24
							65	9									
06	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	457	1	2055	2	Y	-0-	18	1			6
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	512	1	2359	2	Y	-0-	4	1			2
08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	525	1	1980	2	Y	-0-	1	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1117	-0-	-1208	-0-	31	1	1084	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	30	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	364	1	1631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	453	1	2676	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	452	1	2279	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1422	-0-	-2019	-0-	21	1	1395	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	20	1	1398	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2087	2	Y	29	25	1			8
							32	9									
*07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	1969	2	Y	53	40	1			21
							58	9									
*08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	264	1	2181	2	Y	85	56	1			50
							94	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 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
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	81	72	1			31
							89	9									
04	570	X	548	-0-	-22	-0-	30	1	422	2	Y	87	74	1			44
							96	9									
05	589	X	564	-0-	-25	-0-	31	1	445	2	Y	80	92	1			32
							88	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	25	1			7
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	52					75
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	41					116
05	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	31	1	2043	2	Y	26	130	1			12
							29	9									
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	423	1	1743	2	Y	100					112
							110	9									
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	516	1	1559	2	Y	94					206
							103	9									
08	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	465	1	1408	2	Y	43	182	1			67
							47	9									

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
03	DLQ G-10		33	-0-	33	101	31	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	32	-0-	-101	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	65	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	16	1	1343	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1440	X	1367	-0-	-73	-0-	15	1	1345	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	16	1	1195	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	236	1	1255	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1426	X	311	-0-	-1115	-0-	179	1	119	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1426	X	227	-0-	-1199	-0-	187	1	30	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

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
03	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1671	-0-	-1057	-0-	16	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	340	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	383	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	386	1	1065	2	Y	-0-					-0-

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 #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3658	X	2167	-0-		-1491	-0-	31	1	2125	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
04	2760	X	2171	-0-		-589	-0-	30	1	2129	2	Y	11	9	1			6
								12	9									
05	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	31	1	3001	2	Y	10	12	1			4
								11	9									
06	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	384	1	2882	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
*07	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	435	1	3431	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
*08	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-	445	1	3723	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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. GAS	(I) 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	3069	X	2126	-0-		-943	-0-	31	1	2089	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	2310	X	2129	-0-		-181	-0-	30	1	2093	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
05	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	31	1	2248	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
06	2130	X	2095	-0-		-35	-0-	403	1	1692	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	472	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2085	-0-		-116	-0-	471	1	1614	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	4278	X	1528	-0-		-2750	-0-	31	1	1495	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	3330	X	1528	-0-		-1802	-0-	30	1	1497	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	3131	X	2384	-0-		-747	-0-	31	1	2351	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2280	X	2202	-0-		-78	-0-	278	1	1924	2	Y	-0-					1
*07	2566	X	2566	-0-		-0-	-0-	334	1	2232	2	Y	-0-					1
*08	2347	X	2347	-0-		-0-	-0-	334	1	2013	2	Y	-0-					1

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. GAS	(I) 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	3596	X	1521	-0-		-2075	-0-	31	1	1484	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
04	3510	X	1524	-0-		-1986	-0-	30	1	1487	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
05	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	31	1	3389	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
06	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	395	1	2746	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
*07	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	454	1	2995	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*08	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	432	1	2836	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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. GAS	(I) 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	3348	X	1340	-0-		-2008	-0-	31	1	1298	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
04	3240	X	1342	-0-		-1898	-0-	30	1	1301	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
05	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	31	1	2959	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
06	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	488	1	2634	2	Y	-0-	3	1			1
*07	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-	534	1	2763	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	505	1	2757	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

03	2201	X	1881	-0-		-320	-0-	16	1	1863	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	2340	X	1883	-0-		-457	-0-	15	1	1866	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	2418	X	2247	-0-		-171	-0-	16	1	2229	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2340	X	2332	-0-		-8	-0-	452	1	1878	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	486	1	1950	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2790	X	2790	-0-		-0-	-0-	473	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

03	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	5	5	1			2
04	2130	X	-0-	-0-		-2130	-0-					Y	6	5	1			3
05	2201	X	1470	-0-		-731	-0-	16	1	1448	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
06	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	369	1	2130	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
*07	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	502	1	2954	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
*08	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	500	1	2347	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

03	2728	X	810	-0-		-1918	-0-	31	1	777	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	1110	X	810	-0-		-300	-0-	30	1	778	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	589	X	-0-	-0-		-589	-0-					Y	3	3	1			1
06	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 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
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	Y	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	433	1	1649	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
07	2976	X	1246	-0-	-1730	-0-	398	1	837	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	422	1	1262	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	21	1	1430	2	Y	11	21	1			10
							12	9									
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	20	1	1432	2	Y	28	23	1			15
							31	9									
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	23	1	1862	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1455	2	Y	48	44	1			15
							53	9									
07	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	231	1	719	2	Y	75	59	1			31
							83	9									
*08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	298	1	1902	2	Y	69	53	1			47
							76	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	1126	-0-	-3245	-0-	31	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	248	-0-	-248	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	387	-0-	-693	-0-	216	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	598	-0-	-580	-0-	87	1	509	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	74	1	217	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	228	1	472	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	221	1	493	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-	263	1	573	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2010	X	1253	-0-	-757	-0-	461	1	792	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2077	X	1113	-0-	-964	-0-	503	1	610	2	Y	-0-					-0-
*08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	483	1	684	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		139	-0-	139	372	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	138	-0-	-372	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	34	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	37	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

03	DLQ G-10		488	-0-	488	1188	5	1	388	2	Y	86	61	1			43
							95	9									
04	1600	N	449	-0-	-1151	37	5	1	388	2	Y	51	60	1			34
							56	9									
05	516	N	479	-0-	-37	-0-	5	1	385	2	Y	81	89	1			26
							89	9									
06	451	N	427	-0-	-24	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	19	1			7
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	387	2	Y	-0-	6	1			1
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	240	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	585	2	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	394	1	749	2	Y	94					137
							103	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	381	1	782	2	Y	133	183	1			87
							146	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	548	1	1187	2	Y	177	171	1			93
							195	9									
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	835	1	698	2	Y	-0-					93
*07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	996	1	644	2	Y	-0-	59	1			34
*08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	905	1	1214	2	Y	-0-					34

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

03	155	X	142	-0-	-13	-0-	58	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	56	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	366	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	391	1	203	2	Y	5					5
							6	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6	7	1			4
*08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1342	1	9097	2	Y	3					7
							3	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	7	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1446	-0-	1446	1446	72	1	1374	2	N	-0-					-0-
*07	3062	X	1616	-0-	-1446	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		2795	-0-	2795	4133	16	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	6932	15	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2310	-0-	2310	9242	16	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	11781	X	2539	-0-	-9242	-0-	145	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	157	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2558	-0-	-325	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					23
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

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-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	92	1	341	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	89	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	87	1	340	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					140
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					140
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					140
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					146
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					146

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	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

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
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	305	2	46	9	N	42					129
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-	49	1			80
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					80
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					80

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

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
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	N	4					183
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					183
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					183
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					183

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					151
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					151
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	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

03	4588 X	4097	-0-	-491	-0-	3758	2	339	9	N	308	291	1			179
04	4440 X	1699	-0-	-2741	-0-	1556	2	143	9	N	130	121	1			188
05	4340 X	1490	-0-	-2850	-0-	1259	2	231	9	N	210	98	0	149	1	151
06	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	3518	2	504	9	N	458	273	0	319	1	17
07	4185 X	632	-0-	-3553	-0-	580	2	52	9	N	47					64
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					64

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

03	3038 X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2323	-0-	-437	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

03	3007 X	2249	-0-	-758	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2024	-0-	-886	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					30
06	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	2002	3	7	9	N	6					36
07	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2492	3	6	9	N	5					41
08	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					41

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2019 - PLUGGED 07/15/19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	697	-0-	-2186	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	604	-0-	-2186	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	104	-0-	-2779	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	526	-0-	-974	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	220	-0-	-1330	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	1888	-0-	-2204	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1292	-0-	-2668	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	649	-0-	-3412	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	275	-0-	-2515	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	236	-0-	-2244	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	540	-0-	-1351	-0-	540	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4907	-0-	-2533	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3943	-0-	-4303	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1165	-0-	-6815	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	2466	-0-	-5780	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	2426	-0-	-5696	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	932	-0-	-3346	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1126	-0-	-3014	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	486	-0-	-3978	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	159	-0-	-4305	-0-	159	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					7
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					7
05	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	2070	X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2			N	-0-					7
07	2139	X	790	-0-	-1349	-0-	790	2			N	-0-					7
08	2139	X	104	-0-	-2035	-0-	104	2			N	-0-					7

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
03	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2645	-0-	-3415	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	951	-0-	-5311	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	824	-0-	-2656	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	670	-0-	-2647	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	131	-0-	-3186	-0-	131	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1449	-0-	-3170	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	1291	-0-	-3179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1822	-0-	-2797	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	171	-0-	-3735	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6984	-0-	-1206	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6964	-0-	-1499	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4374	-0-	-4089	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	2			N	-0-					13
04	2130	X	823	-0-	-1307	-0-	823	2			N	-0-					13
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	316	2			N	-0-					13
06	1710	X	315	-0-	-1395	-0-	315	2			N	-0-					13
07	1767	X	546	-0-	-1221	-0-	546	2			N	-0-					13
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	3045	2			N	-0-					3
04	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	3068	2			N	-0-					3
05	3906	X	114	-0-	-3792	-0-	114	2			N	-0-					3
06	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	2			N	-0-					3
07	3906	X	366	-0-	-3540	-0-	366	2			N	-0-					3
08	3162	X	104	-0-	-3058	-0-	104	2			N	-0-					3

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
03	5921	X	2678	-0-	-3243	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2470	-0-	-2840	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	701	-0-	-4414	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	594	-0-	-1986	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	384	-0-	-2282	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	109	-0-	-2557	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					18
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					18
05	2945	N	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					18
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					18
07	2449	N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					18
08	2573	N	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-					18

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	806	X	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	806	X	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					-0-

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
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
04	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					5
05	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					5
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					5
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					5

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
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	97	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	N	-0-					42
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					42
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	-0-					42
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	2	N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	77	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	75	1	1060	2	N	-0-			-0-

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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			40
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			40
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			40
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
05	3658 X	3595	-0-	-63	-0-	212	1	3383	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	195	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3422	-0-	-329	-0-	221	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3024	-0-	-727	-0-	200	1	2824	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

03	3844 X	2115	-0-	-1729	-0-	2115	2		N	-0-			2
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			2
05	3999 X	751	-0-	-3248	-0-	751	2		N	-0-			2
06	3180 X	117	-0-	-3063	-0-	117	2		N	-0-			2
07	4433 X	300	-0-	-4133	-0-	300	2		N	-0-			2
08	4433 X	105	-0-	-4328	-0-	105	2		N	-0-			2

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
03	7564	X	5400	-0-	-2164	-0-	5400	2			N	-0-					20
04	7320	X	6775	-0-	-545	-0-	6775	2			N	-0-					20
05	7130	X	1720	-0-	-5410	-0-	1720	2			N	-0-					20
06	6900	X	1385	-0-	-5515	-0-	1385	2			N	-0-					20
07	7099	X	1569	-0-	-5530	-0-	1569	2			N	-0-					20
08	7006	X	126	-0-	-6880	-0-	126	2			N	-0-					20

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

03	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	2407	-0-	-3143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	226	-0-	-5292	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	145	-0-	-5195	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	224	-0-	-4798	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	389	-0-	-2928	-0-	389	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

03	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

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
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					40
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					40
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					40
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					40
08	1426	N	105	-0-	-1321	-0-	105	2			N	-0-					40

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
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	540	-0-	-1320	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					10
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					10
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					10
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					10
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					10

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
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3813	X	2348	-0-	-1465	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2026	-0-	-1454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	1585	-0-	-2228	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

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
03	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1289	-0-	-2941	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	625	-0-	-3746	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	524	-0-	-2979	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	336	1	5368	2	N	-0-					20
06	6090	X	4889	-0-	-1201	-0-	288	1	4601	2	N	-0-					20
07	6293	X	5393	-0-	-900	-0-	341	1	4936	2	N	105					125
							116	9									
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	313	1	4423	2	N	111	184	1			52
							122	9									

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
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
05	6169	X	5965	-0-	-204	-0-	352	1	5613	2	N	-0-					183
06	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	337	1	5377	2	N	-0-					183
07	6107	X	5912	-0-	-195	-0-	382	1	5530	2	N	-0-					183
08	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	349	1	4938	2	N	72	173	1			82
							79	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
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
05	5518	X	4940	-0-	-578	-0-	291	1	4649	2	N	-0-					12
06	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	274	1	4373	2	N	-0-					12
07	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	301	1	4350	2	N	-0-					12
08	4991	X	4145	-0-	-846	-0-	274	1	3871	2	N	-0-					12

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
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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-					33
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	68	1	1081	2	N	-0-					33
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					33
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					33

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	281	1	4481	2	N	-0-					70
06	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	268	1	4283	2	N	-0-					70
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	286	1	4132	2	N	-0-					70
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	276	1	3902	2	N	-0-					70

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
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-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-

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
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
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	308	1	4912	2	N	78					173
							86	9									
06	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	290	1	4623	2	N	-0-					173
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	331	1	4792	2	N	-0-					173
08	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	299	1	4237	2	N	5	163	1			15
							6	9									

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
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
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2166	2	N	-0-					130
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	N	-0-					130
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	-0-					130
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	2	N	-0-					130

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
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
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	N	-0-					242
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	88	1	1407	2	N	-0-					242
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	99	1	1426	2	N	-0-					242
08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	90	1	1268	2	N	-0-					242

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

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-
05	6696	X	5069	-0-	-1627	-0-	299	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	302	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	359	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4817	-0-	-949	-0-	318	1	4499	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

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
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	252	1	4016	2	N	-0-					78
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	237	1	3783	2	N	-0-					78
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	267	1	3857	2	N	-0-					78
08	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	239	1	3380	2	N	-0-					78

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
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
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-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4727	2	9	9	N	8					251
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	4502	2	10	9	N	9					260
07	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4702	2	12	9	N	11					271
08	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	4198	2	9	9	N	8	35	1			244

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
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
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3857	2	8	9	N	7					220
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	N	6					226
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2780	2	7	9	N	6					232
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	N	8	24	1			216

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
03	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					123
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					123
05	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					123
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					123
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					123

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
03	13764	X	11248	-0-	-2516	-0-	11206	2	42	9	N	38	113	1			25
04	11310	X	7717	-0-	-3593	-0-	7695	2	22	9	N	20					45
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13208	2	3	9	N	3					48
06	10890	X	8982	-0-	-1908	-0-	8902	2	80	9	N	73	94	1			27
*07	11253	X	10073	-0-	-1180	-0-	10060	2	13	9	N	12					39
*08	11253	X	8441	-0-	-2812	-0-	8321	2	120	9	N	109	116	1			32

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
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
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7112	2	4	9	N	4					24
06	5850	X	4846	-0-	-1004	-0-	4793	2	53	9	N	48	51	1			21
*07	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5417	2	21	9	N	19					40
*08	6045	X	4527	-0-	-1518	-0-	4481	2	46	9	N	42	62	1			20

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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									
05	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	552	1	8941	2	Y	75	56	1			46
							83	9									
06	10200	X	9840	-0-	-360	-0-	743	1	9055	2	Y	38	73	1			11
							42	9									
07	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	674	1	8930	2	Y	43	25	1			29
							47	9									
08	10199	X	9528	-0-	-671	-0-	805	1	8669	2	Y	49	36	1			42
							54	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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									
05	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	751	1	12157	2	Y	160	111	1			101
							176	9									
06	13080	X	7904	-0-	-5176	-0-	595	1	7247	2	Y	56	138	1			19
							62	9									
07	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	12671	2	Y	69	42	1			46
							76	9									
08	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	1104	1	11900	2	Y	77	56	1			67
							85	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	480	1	6362	2	Y	-0-					-0-
*08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	517	1	5570	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

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									
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	786	1	12722	2	Y	70	48	1			53
							77	9									
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	755	1	9206	2	Y	103	129	1			27
							113	9									
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	756	1	10015	2	Y	202	105	1			124
							222	9									
08	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	673	1	7257	2	Y	178	148	1			154
							196	9									

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
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									
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	496	1	8033	2	Y	34	25	1			26
							37	9									
06	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	559	1	6808	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
07	8711	X	8204	-0-	-507	-0-	573	1	7587	2	Y	40	22	1			26
							44	9									
08	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	473	1	5102	2	Y	46	33	1			39
							51	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

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-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	183	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	222	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	200	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	241	1	2593	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					72
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	546	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	450	2	26	9	Y	24					65
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	385	2	22	9	Y	20	80	1			5

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

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-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	169	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	187	1	2483	2	Y	22	7	1			15
							24	9									
08	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	232	1	2496	2	Y	30	20	1			25
							33	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

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									
05	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	242	1	3921	2	Y	241	137	1			164
							265	9									
06	6480	X	4048	-0-	-2432	-0-	288	1	3517	2	Y	221	331	1			54
							243	9									
07	4619	X	3537	-0-	-1082	-0-	233	1	3084	2	Y	200	146	1			108
							220	9									
08	4619	X	1671	-0-	-2948	-0-	133	1	1433	2	Y	95	79	1			124
							105	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
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									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	68	2	N	5					28
							6	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	65	1	35	2	N	4					32
							4	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	186	1	84	2	N	3					35
							3	9									
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	1	76	2	N	-0-					35

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					167
04	2760	#	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					167
05	2852	#	2253	-0-	-599	-0-	2253	2			N	-0-					167
06	3430		3380	-0-	-50	-0-	3380	2			N	-0-					167
07	3286	#	1971	-0-	-1315	-0-	1971	2			N	-0-					167
08	3286	#	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			N	-0-					167

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
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-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	795	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	24	1	245	2	Y	7	1	8			7
							8	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	193	1	2151	2	Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					7
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					7

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

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-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

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-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	308	1	3384	2	Y	17					17
							19	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	291	1	3214	2	Y	-0-	10	1			7
07	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	234	1	2495	2	Y	-0-					7
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	230	1	2385	2	Y	-0-					7

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					93
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					93
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					93
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					93
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					93
*08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					93

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			162
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	84	1	271	2	N	-0-					162
07	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					162
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-					162

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					112
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					112
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					112
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					113
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					113
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					113

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
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					28
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					28
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28

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
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1599	2	Y	-0-					26
04	1620	X	1590	-0-	-30	-0-	131	1	1459	2	Y	-0-					26
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					26
06	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	97	1	1165	2	Y	7					33
							8	9									
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	150	1	1755	2	Y	-0-					33
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	2	Y	-0-					33

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
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	2	Y	-0-					24
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	108	1	1197	2	Y	-0-					24
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1369	2	Y	-0-					24
06	1380	N	847	-0-	-533	-0-	64	1	775	2	Y	7					31
							8	9									
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					31
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	Y	-0-					31

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
03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	6002	258	1	2932	2	Y	-0-					26
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9073	253	1	2818	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		3501	-0-	3501	12574	270	1	3231	2	Y	-0-					26
06	16113	X	3539	-0-	-12574	-0-	271	1	3262	2	Y	5					31
							6	9									
*07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	294	1	3436	2	Y	4					35
							4	9									
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	305	1	3467	2	Y	3					38
							3	9									

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
03	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6622	276	1	3139	2	Y	-0-					26
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9910	271	1	3017	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		3710	-0-	3710	13620	286	1	3424	2	Y	-0-					26
06	15596	X	1976	-0-	-13620	-0-	151	1	1819	2	Y	5					31
							6	9									
07	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	255	1	2981	2	Y	4					35
							4	9									
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	246	1	2801	2	Y	3					38
							3	9									

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
03	DLQ G-10		4152	-0-	4152	7757	335	1	3817	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		3999	-0-	3999	11756	330	1	3669	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		4233	-0-	4233	15989	326	1	3907	2	Y	-0-					27
06	18523	X	2534	-0-	-15989	-0-	194	1	2334	2	Y	5					32
							6	9									
*07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	363	1	4247	2	Y	4					36
							4	9									
*08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	381	1	4337	2	Y	4					40
							4	9									

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
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1807	2	Y	-0-					51
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	148	1	1649	2	Y	-0-					51
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					51
06	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	87	1	1045	2	Y	15					66
							17	9									
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	1					67
							1	9									
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					67

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
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					22
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					22
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					22
06	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	95	1	1144	2	Y	4					26
							4	9									
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	2	Y	3					29
							3	9									
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	170	1	1929	2	Y	2					31
							2	9									

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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

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
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					179
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					179
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					179
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					179
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					179
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					8
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					8
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					8
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					12
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

03	1767	N	1070	-0-	-697	-0-	1070	3			N	-0-					36
04	1680	N	1002	-0-	-678	-0-	1002	3			N	-0-					36
05	1705	N	348	-0-	-1357	-0-	348	3			N	-0-					36
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					36
07	1023	N	509	-0-	-514	-0-	509	3			N	-0-					36
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	214	1	1638	2	N	-0-					139
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2139	N	1537	-0-	-602	-0-	121	1	1416	2	N	-0-					139
08	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1482	2	1	9	N	1					140

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

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
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					85
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	68	1	1808	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	159	1	1797	2	N	-0-					85
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	475	1	2178	2	N	-0-					85

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					90
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	186	1	1960	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	316	1	1272	2	N	-0-					90
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					90

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
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
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					220
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	40	1	129	2	N	-0-					220
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					220
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					220

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
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
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	235	1	1989	2	N	1	1	8			134
							1	9									
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	32	1	1867	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	143	1	2059	2	N	20					154
							22	9									
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-	90	1	1306	2	N	-0-					154

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	560	1	3134	2	N	2	1	8			180
							2	9									
06	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	163	1	2866	2	N	-0-					180
07	3658	X	3029	-0-	-629	-0-	220	1	2809	2	N	-0-					180
08	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					180

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
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									
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2955	1	2	9	N	2	2	8			40
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2141	1	431	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					40
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2744	2			N	-0-					40

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
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
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	456	1	2553	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	162	1	2860	2	N	2	2	8			150
							2	9									
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	212	1	2697	2	N	-0-					150
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	196	1	2794	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					112
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3333	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3379	2	N	-0-					112
08	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	577	1	2645	2	N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	994	1	5566	2	N	1	1	8			187
							1	9									
06	6540	X	4589	-0-	-1951	-0-	246	1	4341	2	N	2	2	8			187
							2	9									
07	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	445	1	5673	2	N	-0-					187
08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	340	1	4803	2	N	-0-					187

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5177	X	2219	-0-	-2958	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					189
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	288	1	5077	2	N	2	2	8			189
							2	9									
07	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	299	1	3942	2	N	-0-					189
08	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	280	1	3990	2	N	-0-					189

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

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-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	45	1	577	2	N	-0-			-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	53	1	516	2	N	-0-			-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	42	1	550	2	N	-0-			-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	56	1	562	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-			45
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-			45
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			45
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			45
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

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-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	61	1	769	2	N	-0-			-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	54	1	521	2	N	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-			-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1078	2	N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1259	2	N	-0-					18
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	2	N	-0-					18
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					18
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	N	-0-					-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	90	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					-0-
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					17
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	2	N	-0-					17
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-					17
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	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

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
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	71	1	919	2	N	-0-			5
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	61	1	599	2	N	-0-			5
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	83	1	1092	2	N	-0-			5
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	86	1	860	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

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
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	N	-0-			165
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	119	1	1149	2	N	-0-			165
07	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	90	1	1147	2	N	-0-			165
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	125	1	1222	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

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-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	42	1	538	2	N	-0-			-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	36	1	356	2	N	-0-			-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	44	1	569	2	N	-0-			-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-			22
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	39	1	375	2	N	-0-			22
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	42	1	542	2	N	-0-			22
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	2	N	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-			48
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			48
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	25	1	321	2	N	-0-			48
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-			48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			32
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			32
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			32
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

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
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	81	1	1029	2	N	-0-			25
06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	105	1	1021	2	N	-0-			25
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	N	-0-			25
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

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
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	40	1	515	2	N	-0-			40
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-			40
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	42	1	551	2	N	-0-			40
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			127
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			127
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			127
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			127
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			127
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-			110
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	18	1	175	2	N	-0-			110
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-			110
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-			110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

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
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	124	1	1576	2	N	-0-			105
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	982	2	N	-0-			105
07	2077	N	1189	-0-	-888	-0-	86	1	1103	2	N	-0-			105
08	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	122	1	1192	2	N	-0-			105

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					42
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

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
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	124	1	1567	2	N	-0-					25
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	206	1	1995	2	N	-0-					25
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	137	1	1751	2	N	-0-					25
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	136	1	1328	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					43
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14373	2	6	9	N	5					48
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	12934	2	164	9	N	149	185	1			12
06	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12722	2	144	9	N	131					143
*07	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12591	2	140	9	N	127					270
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					270

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4062	X	3637	-0-	-425	-0-	3631	2	6	9	N	5					233
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					235
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					238
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3465	2	57	9	N	52					290
*07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	N	44					334
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					334

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					5
04	3000	N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					5
05	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			N	-0-					5
06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			N	-0-					5
07	2015	X	1183	-0-	-832	-0-	1183	2			N	-0-					5
08	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	978	2			N	-0-					5

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					110
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					110
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					110
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					110

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	1736 N	926	-0-	-810	-0-	926	2		N	-0-			334
04	2250 N	1361	-0-	-889	-0-	1361	2		N	-0-			334
05	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2		N	-0-			334
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			334
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2		N	-0-			334
08	1612 N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2		N	-0-			334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
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-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	84	1	873	2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

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-
05	1054	N	749	-0-	-305	-0-	63	1	686	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	63	1	697	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	65	1	695	2	Y	-0-			-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

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
05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	112	1	1232	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1560	X	1232	-0-	-328	-0-	102	1	1130	2	Y	-0-			-0-
07	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					8
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					8
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	117	1	1248	2	Y	-0-					8
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	Y	-0-					8

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
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									
05	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	159	1	1743	2	Y	-0-	18	1			27
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	151	1	1668	2	Y	-0-					27
07	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	126	1	1341	2	Y	-0-					27
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	Y	-0-					12
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					12
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					12
08	1519	N	914	-0-	-605	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	Y	5					5
							6	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					5
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					5

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					7
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					7
07	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					7
08	1178	X	872	-0-	-306	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					30
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5					35
							6	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	118	1	1262	2	Y	1	32	1			4
							1	9									
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	1263	2	Y	-0-					4

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
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
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	Y	-0-					16
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	154	1	1701	2	Y	-0-					16
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					16
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	153	1	1585	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	Y	11					13
							12	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-	11	1			2
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	110	1	1146	2	Y	3					5
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	106	1	1161	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	102	1	1125	2	Y	-0-					10
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					10
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					10

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
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									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					16
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					16
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	57	1	588	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	149	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	142	1	1565	2	Y	16					16
							18	9									
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	145	1	1543	2	Y	-0-					16
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	146	1	1511	2	Y	-0-					16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	278	-0-	-311	-0-	26	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-					4
06	1830	N	1056	-0-	-774	-0-	88	1	968	2	Y	-0-					4
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	149	1	1596	2	Y	-0-					4
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					4

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

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-
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	-0-	3	1			1
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					1
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	117	1	1288	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

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-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	68	1	724	2	Y	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

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
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	311	1	3414	2	Y	1					27
							1	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	330	1	3644	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	356	1	3805	2	Y	-0-					27
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	356	1	3695	2	Y	22	45	1			4
							24	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

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-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	150	1	1647	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					1
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	95	1	986	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

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-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	974	2	Y	4					4
							4	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	-0-					6
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					6

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

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-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	-0-					21
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	Y	-0-					21
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					21

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
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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1653	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-					2
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	167	1	1739	2	Y	-0-					2

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
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									
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-					27
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	2					29
							2	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-	24	1			5
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	141	1	1458	2	Y	8					13
							9	9									

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
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									
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	46	1	507	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	44	1	483	2	Y	6					28
							7	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	24	1			4
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					4

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
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-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	111	1	1220	2	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	1149	2	Y	1					6
							1	9									
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	107	1	1147	2	Y	2					8
							2	9									
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	109	1	1128	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1809	2	Y	-0-					25
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	115	1	1260	2	Y	-0-					25
07	1705	N	1197	-0-	-508	-0-	103	1	1094	2	Y	-0-					25
08	1984	N	1016	-0-	-968	-0-	89	1	926	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

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
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-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	52	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 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
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-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	919	2	Y	4					4
							4	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	867	2	Y	2					6
							2	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					8
							2	9									
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	86	1	894	2	Y	3					11
							3	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1466	2	Y	-0-					6
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	120	1	1321	2	Y	1					7
							1	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	116	1	1204	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	135	1	1482	2	Y	5					9
							6	9									
06	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	112	1	1227	2	Y	-0-					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	Y	2					11
							2	9									
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	123	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	2	Y	-0-					5
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	Y	-0-					5
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	Y	-0-					5
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	48	1	501	2	Y	10					15
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		49	-0-	49	61	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*08	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	679	2	Y	-0-					1
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	Y	-0-					1
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					1

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
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
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	106	1	1169	2	Y	16					18
							18	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-	16	1			2
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	104	1	1115	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	106	1	1103	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	931	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	866	2	Y	3					21
							3	9									
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	81	1	867	2	Y	3					24
							3	9									
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	66	1	680	2	Y	6					30
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	1					16
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					16
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	84	1	877	2	Y	22	34	1			4
							24	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

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									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					21
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	753	2	Y	-0-					21
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	17	1			4
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	2	Y	-0-					2
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	118	1	1229	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
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-
05	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	123	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	141	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	112	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	110	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	112	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					4
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	-0-					4
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	136	1	1447	2	Y	-0-					4
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	144	1	1489	2	Y	7					11
							8	9									

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
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
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					2
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					2
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	54	1	579	2	Y	-0-					2
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	100	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	94	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	54	1	600	2	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					1
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					1

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
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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					26
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					7
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2495	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	Y	-0-					7
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2208	2	Y	2	6	1	1	8	2
							2	9									

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
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
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	141	1	1546	2	Y	-0-					12
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					12
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1727	2	Y	-0-					12
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	Y	2					14
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	142	1	1554	2	Y	16					37
							18	9									
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	134	1	1475	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	140	1	1501	2	Y	-0-					7
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	10					12
							11	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					12
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-					12
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

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
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	103	1	1133	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	2					21
							2	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	Y	-0-	14	1			7
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

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
05	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	140	1	1541	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	136	1	1503	2	Y	21	1	8			21
							23	9									
07	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	128	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

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									
05	1860	N	971	-0-	-889	-0-	81	1	890	2	Y	-0-					28
06	1590	N	885	-0-	-705	-0-	73	1	810	2	Y	2					30
							2	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	71	1	758	2	Y	-0-	29	1			1
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	71	1	736	2	Y	-0-					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1229	-0-	-781	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	129	1	1336	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

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
05	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	105	1	1157	2	Y	10					12
							11	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	136	1	1497	2	Y	-0-					12
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	143	1	1524	2	Y	-0-					12
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

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
05	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	142	1	1559	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	207	1	2311	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2728	X	1936	-0-	-792	-0-	166	1	1770	2	Y	-0-					6
08	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	147	1	1528	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

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
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	103	1	1133	2	Y	10					12
							11	9									
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	89	1	986	2	Y	-0-					12
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					12
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	90	1	932	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	125	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	119	1	1316	2	Y	16					16
							18	9									
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					16
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					16

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
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
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	11					13
							12	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	11	1			2
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	108	1	1154	2	Y	-0-					2
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1736	2	Y	4	1	8			5
							4	9									

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
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
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-					7
08	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	117	1	1217	2	Y	2					9
							2	9									

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
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									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	5					9
							6	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	1					10
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	2					12
							2	9									
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	81	1	845	2	Y	3					15
							3	9									

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
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-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	65	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	114	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					11
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					11
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					11
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					13
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					13
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					13
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

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
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					4
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					4
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	-0-					4
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

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
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2162	2	Y	11					13
							12	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1982	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	199	1	2064	2	Y	4	1	8			5
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

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
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	16					37
							18	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	213	1	2347	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	-0-					7
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	230	1	2387	2	Y	-0-					7

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
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									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	235	1	2582	2	Y	-0-	3	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	-0-					11
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	Y	-0-					11
08	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	235	1	2441	2	Y	-0-					11

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	Y	29					35
							32	9									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	115	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	128	1	1369	2	Y	-0-					39
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	1	1	8			39
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	108	1	1184	2	Y	5					9
							6	9									
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	104	1	1151	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	111	1	1181	2	Y	2					13
							2	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1168	2	Y	6	1	8			18
							7	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					26
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					26
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	123	1	1356	2	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	119	1	1315	2	Y	1					14
							1	9									
07	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	125	1	1337	2	Y	2					16
							2	9									
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					16

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
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
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	138	1	1518	2	Y	16					18
							18	9									
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-	16	1			2
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	135	1	1444	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	136	1	1415	2	Y	8					10
							9	9									

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
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
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-					15
06	2430	N	2019	-0-	-411	-0-	168	1	1850	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	204	1	2185	2	Y	-0-					15
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	207	1	2145	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
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
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1517	2	Y	11					13
							12	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	136	1	1493	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	-0-					2
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	159	1	1646	2	Y	4	1	8			5
							4	9									

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
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
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1345	2	Y	10					12
							11	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	120	1	1319	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	-0-					12
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

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
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-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	97	1	1061	2	Y	5					5
							6	9									
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	94	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	98	1	1051	2	Y	2					9
							2	9									
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	100	1	1035	2	Y	3					12
							3	9									

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
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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					31
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	Y	-0-					31
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					31
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	1	27	1	1	8	4
							1	9									

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
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
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	117	1	1287	2	Y	-0-					8
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					8
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					8
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					8

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
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
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					12
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	20					32
							22	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	Y	-0-					32
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					32

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
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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					35
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	216	1	2383	2	Y	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	184	1	1961	2	Y	-0-					35
08	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	153	1	1584	2	Y	1	31	1	1	8	4
							1	9									

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
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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-					3
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	88	1	937	2	Y	-0-					3
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	Y	-0-					3

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

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
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					2
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	Y	-0-					2
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

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-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

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									
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	144	1	1580	2	Y	5					9
							6	9									
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	139	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	143	1	1532	2	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	147	1	1523	2	Y	2					15
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

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
05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	182	1	1995	2	Y	-0-					49
06	2160	N	1534	-0-	-626	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					49
07	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	175	1	1875	2	Y	5	47	1			7
							6	9									
08	2170	N	1160	-0-	-1010	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

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
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-					6
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					6
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1	1121	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					6

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
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
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	174	1	1917	2	Y	6					25
							7	9									
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	152	1	1673	2	Y	16	1	8			40
							18	9									
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	172	1	1835	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					27

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

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
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	193	1	2117	2	Y	27	32	1			21
							30	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	171	1	1891	2	Y	-0-					21
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	195	1	2083	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1063	-0-	-1603	-0-	93	1	970	2	Y	-0-					21

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

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
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					56
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	113	1	1242	2	Y	-0-					56
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	119	1	1275	2	Y	-0-					56
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	23	75	1			4
							25	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

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
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	120	1	1312	2	Y	-0-					61
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	16					77
							18	9									
07	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	111	1	1184	2	Y	-0-	69	1			8
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	Y	-0-					8

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					9
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	59	1	646	2	Y	16					25
							18	9									
07	1147	N	685	-0-	-462	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					25
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	Y	-0-					25

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
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-
05	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	132	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	127	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	132	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	109	1	1131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					20
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					20
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	2	Y	-0-	16	1			4
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	Y	-0-					4

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
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
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	87	1	952	2	Y	-0-					2
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	82	1	906	2	Y	1					3
							1	9									
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	87	1	925	2	Y	-0-					3
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	88	1	914	2	Y	-0-					3

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
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-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	70	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	735	2	Y	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-					15
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					15
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	132	1	1406	2	Y	-0-					15
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					2
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					2
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	2	Y	-0-					2
08	1364	N	824	-0-	-540	-0-	71	1	739	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
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
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	163	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	157	1	1727	2	Y	16					25
							18	9									
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	165	1	1768	2	Y	-0-					25
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1767	2	Y	-0-					25

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
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
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					22
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	100	1	1097	2	Y	-0-					22
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	106	1	1137	2	Y	-0-					22
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	107	1	1105	2	Y	2	1	8			23
							2	9									

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
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	113	1	1247	2	Y	-0-					15
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	112	1	1237	2	Y	-0-					15
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1364	2	Y	-0-					15
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	141	1	1464	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					4
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4
07	868	N	463	-0-	-405	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					4
08	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					4

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
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
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	204	1	2242	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	196	1	2159	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	205	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	211	1	2187	2	Y	-0-					1

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
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									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	138	1	1522	2	Y	1					48
							1	9									
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	132	1	1458	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	134	1	1429	2	Y	9					16
							10	9									
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	129	1	1336	2	Y	6	1	8			21
							7	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
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
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	204	1	2247	2	Y	-0-					2
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2203	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	207	1	2212	2	Y	-0-					1
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	215	1	2231	2	Y	3					4
							3	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	16					18
							18	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	74	1	811	2	Y	-0-	16	1			2
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	Y	-0-					2
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	978	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1189	2	Y	-0-					2
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	103	1	1103	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	94	1	979	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

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
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-					12
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	99	1	1089	2	Y	20					32
							22	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	109	1	1160	2	Y	-0-					32
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	127	1	1323	2	Y	-0-					32

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	16					18
							18	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	Y	-0-	16	1			2
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					2
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

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									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					22
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	Y	-0-					22
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	781	2	Y	-0-	18	1			4
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

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									
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	152	1	1666	2	Y	-0-					21
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-					21
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	155	1	1654	2	Y	-0-	17	1			4
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	154	1	1602	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	83	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-					2
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	137	1	1465	2	Y	-0-					2
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1568	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

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
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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					1
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	11					13
							12	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-	11	1			2
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	100	1	1034	2	Y	3					5
							3	9									

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
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
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	90	1	995	2	Y	-0-					49
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					49
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	2	Y	-0-					49
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	Y	1	43	1			7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					7
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					7
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	180	1	1922	2	Y	-0-					7
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	183	1	1893	2	Y	-0-					7

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	2	N	-0-					22
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	-0-					22
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	88	1	939	2	N	-0-					22
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					22

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					20
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					20
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	88	1	944	2	Y	-0-	16	1			4
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	92	1	949	2	Y	-0-					4

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	152	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	138	1	1518	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	144	1	1538	2	Y	8					9
							9	9									
08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	150	1	1554	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	16					18
							18	9									
06	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	181	1	1996	2	Y	-0-	16	1			2
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	196	1	2094	2	Y	-0-					2
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	2	Y	8					10
							9	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	103	1	1138	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					5
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					5
08	2945	X	582	-0-	-2363	-0-	51	1	530	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
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									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	160	1	1757	2	Y	1					48
							1	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	152	1	1677	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	156	1	1665	2	Y	8					15
							9	9									
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	165	1	1710	2	Y	6	1	8			20
							7	9									

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
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
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	16					18
							18	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-	16	1			2
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	112	1	1191	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	120	1	1241	2	Y	8					10
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	132	1	1457	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	134	1	1430	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

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
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					25
06	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	163	1	1798	2	Y	-0-					25
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	Y	-0-					25
08	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	185	1	1917	2	Y	-0-	19	1			6

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

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-
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	294	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	270	1	2979	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	296	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	297	1	3080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	Y	-0-					61
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	26					87
							29	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	3148	2	Y	-0-	79	1			8
08	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	294	1	3049	2	Y	14					22
							15	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					3
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	2	Y	-0-					3
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					3
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					3
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	119	1	1269	2	Y	-0-					3
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	Y	-0-					3

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
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
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	923	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	75	1	806	2	Y	-0-					1
08	1333	N	832	-0-	-501	-0-	73	1	756	2	Y	3					4
							3	9									

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
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
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					21
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	21	1			-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					7
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	140	1	1495	2	Y	-0-					7
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	148	1	1532	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	232	-0-	-357	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					20
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					20
07	496	N	185	-0-	-311	-0-	16	1	166	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	95	1	1040	2	Y	-0-					22
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	93	1	1024	2	Y	-0-					22
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-	18	1			4
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	109	1	1195	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	95	1	1052	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	-0-					7
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					7

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					15
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					15
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					15

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
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									
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					7
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					7
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	107	1	1149	2	Y	-0-					7
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	-0-					7

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-					74
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	2	Y	-0-					74
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	-0-					35
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	2	Y	6					41
							7	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-	37	1			4
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	121	1	1253	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11					33
04	1440	N	255	-0-	-1185	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					33
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

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									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					7
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1298	2	Y	-0-					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

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
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					3
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					3
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					3
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

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
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	146	1	1604	2	Y	-0-					26
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	Y	-0-					26
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-					26
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	147	1	1529	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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									
05	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	151	1	1656	2	Y	-0-	5	1			13
06	2460	N	1772	-0-	-688	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					13
07	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	143	1	1527	2	Y	-0-					13
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	142	1	1469	2	Y	-0-					13

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
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
05	496	X	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					7
06	480	X	337	-0-	-143	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					7
07	527	X	401	-0-	-126	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					7
08	527	X	336	-0-	-191	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					7

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
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									
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	209	1	2298	2	Y	-0-					8
06	2640	N	2408	-0-	-232	-0-	200	1	2208	2	Y	-0-					8
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2609	2	Y	-0-					8
*08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	259	1	2688	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

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
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
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	174	1	1904	2	Y	11					13
							12	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2140	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	181	1	1926	2	Y	-0-					2
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	4	1	8			5
							4	9									

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
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
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1341	2	Y	11					13
							12	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-	11	1			2
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-					2
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1439	2	Y	3					5
							3	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
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
05	1302	N	579	-0-	-723	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					2
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	60	1	660	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-					3
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2137	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	134	1	1391	2	Y	-0-					3

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
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
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					2
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	128	1	1403	2	N	1	1	8			135
							1	9									
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	102	1	1128	2	N	-0-					135
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					135
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	120	1	1245	2	N	-0-					135

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
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
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	897	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	N	-0-					40
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	2	N	-0-					40
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					40
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	2	N	-0-					40

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
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
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	288	1	3162	2	Y	-0-					15
06	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	277	1	3056	2	Y	-0-					15
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	285	1	3045	2	Y	-0-					15
08	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	291	1	3013	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									

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
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
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					1
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	-0-					1
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	94	1	1000	2	Y	8					9
							9	9									
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	168	1	1846	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	151	1	1660	2	Y	-0-					2
07	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	159	1	1700	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	159	1	1647	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					5
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					5
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					5
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					5

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
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
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					5
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	163	1	1743	2	Y	-0-					5
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1600	2	Y	-0-					5

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
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
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	41	1	454	2	Y	-0-	1	5			2
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					2
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	2	Y	-0-					2
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
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
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	132	1	1447	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	121	1	1297	2	Y	-0-					15
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1443	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
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
05	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	100	1	1096	2	Y	-0-					48
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	103	1	1099	2	Y	6	47	1			7
							7	9									
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	-0-					7

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
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									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	1					48
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	11	51	1	1	8	7
							12	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	9					16
							10	9									
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	121	1	1252	2	Y	6	1	8			21
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					2
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	49	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	47	1	504	2	Y	-0-					1
08	713	N	393	-0-	-320	-0-	34	1	356	2	Y	3					4
							3	9									

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	234	1	2573	2	Y	-0-	4	1			13
06	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	213	1	2348	2	Y	-0-					13
07	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	214	1	2283	2	Y	-0-					13
08	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	230	1	2384	2	Y	-0-					13

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
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
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-					6
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	218	1	2330	2	Y	-0-					6
08	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	218	1	2260	2	Y	-0-					6

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	160	1	1761	2	Y	11	35	1			4
							12	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	157	1	1736	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	162	1	1734	2	Y	3					7
							3	9									
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	78	1	860	2	Y	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	92	1	986	2	Y	8					9
							9	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

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
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
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1996	2	Y	-0-					50
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1806	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	196	1	2098	2	Y	-0-					50
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1815	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									

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
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
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					5
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	-0-					5
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					5
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1200	2	Y	-0-					5

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
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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					62
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					62
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					62

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
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									
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	15	1	162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	240	X	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					19
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					19
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					19
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	93	1	1020	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	106	1	1170	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	113	1	1210	2	Y	-0-					2
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1208	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
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
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	232	1	2549	2	Y	-0-					26
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	224	1	2467	2	Y	-0-					26
07	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	235	1	2516	2	Y	-0-					26
08	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	235	1	2440	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	145	1	1587	2	Y	-0-					54
06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	131	1	1447	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
07	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	133	1	1419	2	Y	-0-					54
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	138	1	1428	2	Y	-0-	47	1			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					3
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					3
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					3
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

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									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	136	1	1490	2	Y	1					3
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1414	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	126	1	1346	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

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
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					3
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					3
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	110	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	110	1	1143	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

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
05	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	296	1	3251	2	Y	-0-					15
06	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	278	1	3067	2	Y	-0-					15
07	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	287	1	3065	2	Y	-0-					15
08	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	269	1	2789	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	-0-					13
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2782	2	Y	-0-					13
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	273	1	2828	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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
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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	128	1	1409	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	133	1	1417	2	Y	8					9
							9	9									
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	131	1	1358	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

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
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
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	107	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1158	-0-	-1092	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					3
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	206	1	2203	2	Y	-0-					3
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	181	1	1879	2	Y	-0-					3

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
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									
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	125	1	1375	2	Y	-0-					8
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-					8
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-					8
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	132	1	1370	2	Y	-0-					8

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
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									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					30
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	-0-					5
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	167	1	1835	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	155	1	1713	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	162	1	1729	2	Y	8					9
							9	9									
08	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	166	1	1725	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

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
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
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	2425	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	198	1	2188	2	Y	-0-					25
07	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	198	1	2112	2	Y	-0-					25
08	2635	N	1979	-0-	-656	-0-	174	1	1804	2	Y	1	19	1	1	8	6
							1	9									

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
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
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	131	1	1435	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	133	1	1467	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	143	1	1525	2	Y	-0-					15
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	4	16	1			3
							4	9									

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
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
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	264	1	2903	2	Y	-0-					15
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	253	1	2787	2	Y	-0-					15
07	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	263	1	2813	2	Y	-0-					15
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	262	1	2722	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									

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
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
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	Y	-0-					13
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	196	1	2157	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	208	1	2222	2	Y	2					15
							2	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					15

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

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-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

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-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	46	1	491	2	Y	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					2
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					2
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	94	1	971	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
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
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-					14
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	133	1	1424	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	122	1	1266	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

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
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
05	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	296	1	3252	2	Y	-0-					15
06	4110	X	3036	-0-	-1074	-0-	253	1	2783	2	Y	-0-					15
07	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					15
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	283	1	2937	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									

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
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
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	234	1	2571	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	225	1	2476	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	234	1	2496	2	Y	-0-					1
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	239	1	2476	2	Y	3					4
							3	9									

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
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-
05	T. A.		148	-0-	148	418	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	543	X	125	-0-	-418	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-					8
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-					8
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	155	1	1608	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

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
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
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	195	1	2148	2	Y	-0-					15
07	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	191	1	2039	2	Y	-0-					15
08	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	191	1	1978	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
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-
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	358	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	337	1	3713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	372	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	379	1	3927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	109	1	1201	2	Y	-0-					7
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	103	1	1104	2	Y	-0-					7
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					7

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	8					9
							9	9									
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	157	1	1727	2	Y	-0-					14
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1724	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	149	1	1589	2	Y	-0-					14
08	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	134	1	1391	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

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
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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					21
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					21
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	109	1	1134	2	Y	-0-					21

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					20
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	141	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					-0-

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
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	122	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	121	1	1329	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	123	1	1314	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	145	1	1504	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

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-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	90	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	79	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

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									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	Y	-0-					7
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	Y	-0-					7
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-					7

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	144	1	1579	2	Y	-0-					26
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	133	1	1462	2	Y	-0-					26
07	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-					26
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-	20	1			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	137	1	1501	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	132	1	1454	2	Y	17					20
							19	9									
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	139	1	1481	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	119	1	1232	2	Y	6	24	1			2
							7	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					2
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					2
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	114	1	1184	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

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
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									
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	192	1	2115	2	Y	1					3
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	179	1	1971	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2159	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	243	1	2523	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
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
05	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	83	1	907	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2280	N	1248	-0-	-1032	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	99	1	1060	2	Y	-0-					5
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
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									
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	283	1	3107	2	Y	1					3
							1	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	215	1	2362	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	245	1	2619	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	232	1	2403	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
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									
05	3100	N	3583	-0-	483	701	299	1	3283	2	Y	1					3
							1	9									
06	3000	N	3586	-0-	586	1287	298	1	3287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	4966	X	3679	-0-	-1287	-0-	314	1	3355	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	314	1	3252	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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									
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	156	1	1715	2	Y	2					22
							2	9									
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	147	1	1617	2	Y	8					30
							9	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	165	1	1758	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
08	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	171	1	1776	2	Y	3	2	8			4
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	2	Y	-0-					17
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1328	2	Y	-0-					17

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
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									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	99	1	1091	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					5
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	114	1	1183	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
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-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	124	1	1362	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	106	1	1173	2	Y	19					47
							21	9									
07	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	121	1	1294	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					9

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
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
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1	1732	2	Y	-0-					50
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1895	2	Y	-0-					50
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	179	1	1852	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					15
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					15
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	2	Y	-0-					15
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					26
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1074	2	Y	-0-					26
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					26
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	109	1	1128	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

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									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	110	1	1209	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1705	N	896	-0-	-809	-0-	77	1	817	2	Y	2					8
							2	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	118	1	1231	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

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									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	313	1	3436	2	Y	-0-					28
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	Y	19					47
							21	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	320	1	3417	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
08	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	249	1	2588	2	Y	-0-					9

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

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-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	129	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	938	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	204	1	2239	2	Y	-0-					2
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	190	1	2095	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	199	1	2121	2	Y	-0-					2
08	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	203	1	2103	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

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
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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	368	1	4042	2	Y	-0-					15
06	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	361	1	3982	2	Y	-0-					15
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	390	1	4170	2	Y	-0-					15
08	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	395	1	4098	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	143	1	1575	2	Y	1					18
							1	9									
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	120	1	1326	2	Y	44	1	8			61
							48	9									
07	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	124	1	1323	2	Y	2	50	1			13
							2	9									
08	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	132	1	1363	2	Y	4	2	8			15
							4	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	Y	1					4
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	620	N	92	-0-	-528	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					3
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	-0-					17
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-					17
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

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									
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	66	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	Y	-0-					3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1050	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

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
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					26
06	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					26
07	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-					26
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	153	1	1683	2	Y	1					3
							1	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1629	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1609	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	153	1	1585	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	130	1	1432	2	Y	6					34
							7	9									
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	135	1	1443	2	Y	-0-	30	1			4
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					4

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
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
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	208	1	2291	2	Y	-0-					5
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	2	Y	1					6
							1	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					6
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	216	1	2244	2	Y	-0-					6

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
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
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	291	1	3202	2	Y	-0-					26
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	274	1	3023	2	Y	-0-					26
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	300	1	3205	2	Y	-0-					26
08	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	299	1	3105	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									

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
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									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					8
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1255	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-					8
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	112	1	1167	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

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
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					2
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	159	1	1750	2	Y	6					25
							7	9									
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	141	1	1553	2	Y	15					40
							17	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					27

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
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
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	244	1	2677	2	Y	-0-					15
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	222	1	2446	2	Y	-0-					15
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	231	1	2468	2	Y	-0-					15
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									

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
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
05	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	226	1	2488	2	Y	-0-					26
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					26
07	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	231	1	2463	2	Y	-0-					26
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2432	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									

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
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
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					76
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					76
07	744	N	458	-0-	-286	-0-	39	1	419	2	Y	-0-					76
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					76

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
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
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	2	N	-0-					35
06	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	180	1	1984	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	214	1	2289	2	N	-0-					35
08	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	190	1	1967	2	N	-0-					35

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
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-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	147	1	1615	2	Y	-0-					19
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	140	1	1547	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					19
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	131	1	1362	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

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
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
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	Y	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1621	2	Y	-0-					12
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	147	1	1570	2	Y	-0-					12
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1766	2	Y	1					13
							1	9									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

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
05	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	555	1	6100	2	N	-0-					10
06	6780	X	6098	-0-	-682	-0-	498	1	5492	2	N	98	97	1	1	8	10
							108	9									
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	571	1	6105	2	N	-0-					10
08	7068	X	6517	-0-	-551	-0-	573	1	5944	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1778	2	N	-0-					94
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	-0-					94
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	20					114
							22	9									
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	174	1	1807	2	N	-0-					114

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

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									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	1					3
							1	9									
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2668	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	7	265	1	2832	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	3087	X	3080	-0-	-7	-0-	271	1	2809	2	Y	-0-					3

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

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									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	9					16
							10	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	4					20
							4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1631	2	Y	20	38	1			2
							22	9									
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	159	1	1647	2	Y	1					3
							1	9									

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
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
05	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	223	1	2456	2	Y	-0-					15
07	2821	N	2266	-0-	-555	-0-	193	1	2073	2	Y	-0-					15
08	2821	X	2252	-0-	-569	-0-	198	1	2048	2	Y	5	16	1	1 8		3
							6	9									

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
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									
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	146	1	1603	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	130	1	1438	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	123	1	1313	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					5

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
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
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-					1
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	155	1	1612	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	271	1	2979	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3120	-0-	-90	-0-	259	1	2861	2	Y	-0-					15
07	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	269	1	2877	2	Y	-0-					15
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	274	1	2844	2	Y	5	16	1	1 8		3
							6	9									

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
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-
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	137	1	1466	2	Y	-0-					5
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	-0-					5

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
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
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	287	1	3154	2	Y	-0-					26
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	275	1	3034	2	Y	-0-					26
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	293	1	3126	2	Y	-0-					26
08	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	298	1	3086	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									

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
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									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	-0-					8
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					8
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					8
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					8

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
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
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2150	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	186	1	2045	2	Y	-0-					6
07	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	198	1	2118	2	Y	-0-					6
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	212	1	2193	2	Y	40	38	1			8
							44	9									

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
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
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	278	1	3060	2	Y	-0-					38
06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	266	1	2931	2	Y	-0-					38
07	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	279	1	2984	2	Y	-0-					38
*08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	287	1	2973	2	Y	-0-					38

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
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
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	220	1	2414	2	Y	-0-					3
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	211	1	2326	2	Y	35					38
							39	9									
07	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	210	1	2245	2	Y	-0-					38
08	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	215	1	2225	2	Y	10	44	1			4
							11	9									

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
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
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	187	1	2056	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	Y	-0-					5
07	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	187	1	1992	2	Y	-0-					5
*08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
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-
05	T. A.		26	-0-	26	585	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	593	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	604	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*08	628	N	24	-0-	-604	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	151	1	1664	2	Y	-0-					5
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	Y	1					6
							1	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	2	Y	-0-					6
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1669	2	Y	-0-					6

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
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									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	121	1	1324	2	Y	2					8
							2	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-					8
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					8
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					8

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
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
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	381	1	4192	2	Y	-0-					26
06	4710	X	4448	-0-	-262	-0-	370	1	4077	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	396	1	4228	2	Y	-0-					26
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	386	1	4005	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									

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
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
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1818	2	Y	-0-					26
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	156	1	1720	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	162	1	1733	2	Y	-0-					26
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	166	1	1724	2	Y	25					51
							28	9									

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
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
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					3
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					3
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					3
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	884	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
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
05	5053	X	3538	-0-	-1515	-0-	296	1	3242	2	Y	-0-					15
06	4890	X	3321	-0-	-1569	-0-	275	1	3046	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	253	1	2704	2	Y	-0-					15
08	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	227	1	2349	2	Y	3	3	8			15
							3	9									

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
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
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	238	1	2617	2	N	-0-					90
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	248	1	2647	2	N	-0-					90
08	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	246	1	2557	2	N	-0-					90

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					21
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	Y	-0-					21
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					21
06	720	N	464	-0-	-256	-0-	35	1	422	2	Y	6					27
							7	9									
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					27
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	897	2	Y	-0-					27

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	3906 X	3828	-0-	-78	-0-	288	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	261	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	269	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	260	1	3184	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	179	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	180	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	193	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	190	1	1436	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	244	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	237	1	2019	2	N	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	239	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	138	1	1047	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	253	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	260	1	3216	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	248	1	3039	2	N	-0-			-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

	SESSIONS		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	101		-0-	-1759	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1180		-0-	-122	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630		-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823		-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*08	1716	N	1716		-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

	SESSIONS		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4752		-0-	-177	-0-	-0-	437	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	2217		-0-	-2553	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3805		-0-	-411	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3870		-0-	-720	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3771		-0-	-972	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	1386		-0-	-3357	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

	SESSIONS		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	837	N	822		-0-	-15	-0-	822	2				N	-0-					-0-
06	870	N	815		-0-	-55	-0-	815	2				N	-0-					-0-
07	806	N	771		-0-	-35	-0-	771	2				N	-0-					-0-
08	837	N	762		-0-	-75	-0-	762	2				N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

	SESSIONS		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	2480	X	2368		-0-	-112	-0-	2368	2				N	-0-					-0-
06	2471	X	2471		-0-	-0-	-0-	2471	2				N	-0-					-0-
07	3720	X	2490		-0-	-1230	-0-	2490	2				N	-0-					-0-
08	3720	X	2513		-0-	-1207	-0-	2513	2				N	-0-					-0-

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
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-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	196	1	3105	2	Y	-0-					9
06	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-					9
07	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	200	1	3124	2	Y	-0-					9
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2536	2	N	-0-					102
06	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	143	1	2303	2	N	-0-					102
07	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					102
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-					102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-					76
06	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	227	1	3663	2	Y	-0-					76
07	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	238	1	3711	2	Y	-0-					76
08	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	228	1	3585	2	Y	-0-					76

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	159	1	2525	2	N	-0-					39
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					39
07	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					39
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	137	1	2168	2	N	-0-					39

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
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
05	3100	N	2809	-0-	-291	4719	167	1	2642	2	Y	-0-					83
06	3000	N	2709	-0-	-291	4428	158	1	2551	2	Y	-0-					83
07	3100	N	2812	-0-	-288	4140	170	1	2642	2	Y	-0-					83
*08	3100	N	2672	-0-	-428	3712	160	1	2512	2	Y	-0-					83

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
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
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	35	1	4861	2	N	-0-					81
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	34	1	4591	2	N	-0-					81
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	39	1	4828	2	N	-0-					81
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	2	1	4713	2	N	-0-					81

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
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
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	205	1	3312	2	Y	-0-					25
06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	209	1	3383	2	Y	-0-					25
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	212	1	3329	2	Y	-0-					25
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-					25

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
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
05	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	163	1	2578	2	Y	-0-					8
06	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	150	1	2420	2	Y	-0-					8
07	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-					8
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	151	1	2381	2	Y	-0-					8

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
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					29
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					29
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-					29
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-					29
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	100	1	1552	2	Y	-0-					29
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					29

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
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
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	223	1	3526	2	N	-0-					30
06	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	197	1	3215	2	N	-0-					30
07	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	215	1	3380	2	N	-0-					30
08	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	214	1	3363	2	N	-0-					30

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	Y	-0-					43
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1549	2	Y	-0-					43
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	100	1	1584	2	Y	-0-					43
08	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	93	1	1513	2	Y	-0-					43

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-					53
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-					53
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	119	1	1853	2	Y	-0-					53
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-					53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

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
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	7	1	935	2	N	-0-					126
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	7	1	882	2	N	-0-					126
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	2	N	-0-					126
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

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
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	91	1	1479	2	Y	-0-					18
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	98	1	1578	2	Y	-0-					18
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					18
08	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	93	1	1530	2	Y	-0-					18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

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									
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-	4	1			2
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	10	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	2	Y	-0-					3
*08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1	1	1671	2	Y	1					4
							1	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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									
05	4588	X	3907	-0-	-681	-0-	28	1	3879	2	Y	-0-	5	1			3
06	4440	X	3445	-0-	-995	-0-	26	1	3418	2	Y	1					4
							1	9									
07	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	32	1	3995	2	Y	1					5
							1	9									
08	T. A.		3941	-0-	3941	3941	2	1	3939	2	Y	-0-					5

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
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
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	86	1	1354	2	Y	-0-					16
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1168	-0-	-568	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					16
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					16

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
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
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	124	1	1974	2	Y	-0-					19
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					19
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	-0-					19
08	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					19

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
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
05	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	155	1	2537	2	Y	-0-					20
06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-					20
07	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	164	1	2586	2	Y	-0-					20
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	157	1	2565	2	Y	-0-					20

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
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
05	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	195	1	3098	2	Y	-0-					32
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	189	1	3043	2	Y	-0-					32
07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	197	1	3079	2	Y	-0-					32
08	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	192	1	3026	2	Y	-0-					32

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
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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					18
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					18
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-					18
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-					18

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	36	1	5011	2	N	5					74
							6	9									
06	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	35	1	4631	2	N	-0-					74
07	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	38	1	4773	2	N	-0-					74
08	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	2	1	4554	2	N	-0-					74

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

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
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	123	1	875	2	Y	-0-					85
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	122	1	990	2	Y	-0-					85
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	123	1	843	2	Y	-0-					85
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

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
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					37
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					37
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					37
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

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
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	307	1	4871	2	Y	-0-					40
06	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	295	1	4762	2	Y	-0-					40
07	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	315	1	4919	2	Y	-0-					40
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	296	1	4644	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	Y	-0-					4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					4
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	3	1	341	2	Y	-0-					4
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

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
05	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	28	1	3899	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	26	1	3423	2	Y	-0-					5
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	31	1	3828	2	Y	-0-					5
08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	2	1	3875	2	Y	-0-					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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
05	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-			5
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	20	1	2737	2	Y	-0-			5
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	23	1	2842	2	Y	-0-			5
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	1	1	2884	2	Y	-0-			5

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
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-			75
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			75
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			75
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			75
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			75
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			75

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	231	1	2842	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	220	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	226	1	2797	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	229	1	2810	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	354	1	4360	2	N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	325	1	4121	2	N	-0-			-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	350	1	4332	2	N	-0-			-0-
*08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	360	1	4409	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	477	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	425	1	5388	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	454	1	5619	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	464	1	5685	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

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-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	N	-0-			-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	62	1	530	2	N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	61	1	465	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

03	3627	X	2637	-0-	-990	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
05	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	266	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	251	1	2146	2	N	-0-			-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	263	1	2277	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	257	1	1943	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	401	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	420	1	3582	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	436	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	457	1	3455	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	385	1	4741	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	371	1	4699	2	N	-0-			-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	381	1	4713	2	N	-0-			-0-
*08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	380	1	4658	2	N	-0-			-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	183	1	2248	2	N	-0-			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	154	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	2	N	-0-			-0-
*08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	141	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	211	1	1827	2	N	-0-			-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	202	1	1528	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	359	1	4414	2	N	-0-			-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4257	2	N	-0-			-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	379	1	4686	2	N	-0-			-0-
*08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	376	1	4606	2	N	-0-			-0-

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
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-
05	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	139	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	165	1	2041	2	N	-0-			-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	184	1	2256	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	372	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	368	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	379	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	384	1	2904	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

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-
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	234	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	215	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1490	-0-	-1765	-0-	111	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	150	1	1844	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

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-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	242	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	238	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	251	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	250	1	1891	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

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-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	333	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	320	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	326	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	334	1	4093	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

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-
05	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	259	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	253	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	268	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	252	1	1909	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

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-
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	190	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	212	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	224	1	2768	2	N	-0-					-0-
*08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

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-
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	158	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	140	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	157	1	1191	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	155	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	159	1	1199	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2723	2	N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	296	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	287	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	258	1	1952	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	150	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	128	1	966	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	262	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	241	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	169	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	251	1	1900	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	3100	N	2999	-0-	-101	1374	225	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2567	-0-	-433	941	188	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	4035	X	3094	-0-	-941	-0-	231	1	2863	2	N	-0-					-0-
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3378	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	N	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	147	1	1808	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	75	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	134	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-					-0-
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	195	1	1475	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	416	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	383	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	392	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	391	1	2958	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	3689	X	2652	-0-	-1037	-0-	279	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	344	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	352	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	344	1	2600	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	166	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	187	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	212	1	1838	2	N	-0-					-0-
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	146	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	149	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	161	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	151	1	1850	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	273	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	263	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	144	1	1781	2	N	-0-					-0-
*08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	490	1	6004	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	286	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	270	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	273	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	275	1	2081	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	419	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3878	-0-	-232	-0-	407	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	420	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	422	1	3189	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	147	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	123	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	113	1	855	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	193	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	176	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	183	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	294	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	290	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	306	1	2649	2	N	-0-					-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	609	1	7504	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8446	-0-	-524	-0-	618	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	659	1	8151	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8248	-0-	-1021	-0-	622	1	7626	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	4340	X	3881	-0-	-459	-0-	408	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	397	1	3385	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	411	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	407	1	3075	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	359	1	4426	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3727	-0-	-1313	-0-	273	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	350	1	4330	2	N	-0-					-0-
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	361	1	4428	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	436	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	406	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	389	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4123	-0-	-1550	-0-	311	1	3812	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	X	1710	-0-	-522	-0-	128	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	123	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1432	-0-	-800	-0-	107	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	240	1	2973	2	N	-0-					-0-
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	239	1	2930	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	330	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	328	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	336	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	342	1	4191	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	564	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	544	1	4641	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	564	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	563	1	4261	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	424	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	403	1	3440	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	414	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	421	1	3183	2	N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3254 - 3260

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3662 - 3672

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2019

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-

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

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
05	403	N	101	-0-	-302	-0-	64	2	37	9	Y	34					121
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	139	2	189	9	Y	172	205	1			88
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	48	2	37	9	Y	34					122
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	43	2	25	9	Y	23					145

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
05	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	809	2	209	9	N	190	348	1			97
06	720	X	374	-0-	-346	-0-	267	2	107	9	N	97					194
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	714	2	311	9	N	283	171	1			306
08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	563	2	4	9	N	4	168	1			142

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1390	2	189	9	N	172	178	1			173
06	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1059	2	216	9	N	196	179	1			190
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1200	2	178	9	N	162	174	1			178
08	1922	X	1830	-0-	-92	-0-	1687	2	143	9	N	130	177	1			131

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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
05	1643	X	885	-0-	-758	-0-	595	2	290	9	N	264	340	1			249
06	960	X	500	-0-	-460	-0-	229	2	271	9	N	246	184	1			311
07	1147	X	389	-0-	-758	-0-	253	2	136	9	N	124	175	1			260
08	1147	X	391	-0-	-756	-0-	200	2	191	9	N	174	183	1			251

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

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
05	837	X	742	-0-	-95	-0-	402	2	340	9	N	309	177	1			238
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	577	2	233	9	N	212	344	1			106
07	868	X	467	-0-	-401	-0-	226	2	241	9	N	219	181	1			144
*08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	503	2	524	9	N	476	346	1			274

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1622	2	222	9	N	202	178	1			175
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2130	2	194	9	N	176	181	1			170
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2242	2	193	9	N	175	181	1			164
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2083	2	177	9	N	161	176	1			149

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

03	3100	N	1215	-0-	-1885	1615	943	3	272	9	Y	247	179	1			297
04	2675	N	1060	-0-	-1615	-0-	873	3	187	9	Y	170	179	1			288
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	793	3	114	9	Y	104					392
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	670	3	112	9	Y	102	167	1			327
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	667	3	173	9	Y	157	178	1			306
08 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	428	1	1799	3	Y	273	260	1			70
							300	9									
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	411	1	1723	3	Y	305	351	1			24
							336	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	876	1	2222	3	Y	265	210	1			79
							292	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	295	1	2770	3	Y	234	257	1			56
							257	9									
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	268	1	2635	3	Y	173	134	1			95
							190	9									
08	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	269	1	2052	3	Y	180	157	1			118
							198	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	259	1	155	3	Y	193	189	1			70
							212	9									
*07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	288	1	11	3	Y	12					82
							13	9									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	-0-					82

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1515	-0-	-686	-0-	512	1	1003	9	Y	912	827	1			430
04	2190	X	1380	-0-	-810	-0-	397	1	983	9	Y	894	960	1			364
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	461	1	1291	9	Y	1174	1233	1			305
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	494	1	78	3	Y	1151	1027	1			429
							1266	9									
*07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	495	1	135	3	Y	1187	1295	1			321
							1306	9									
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	504	1	471	3	Y	1363	1337	1			347
							1499	9									

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
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	683	1	648	9	Y	589	702	1			102
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	593	3	473	9	Y	430	285	1			247
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	608	1	626	9	Y	569	722	1			94
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	687	1	112	3	Y	634	544	1			184
							697	9									
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	712	1	174	3	Y	559	533	1			210
							615	9									
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	710	1	253	3	Y	577	554	1			233
							635	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1195	-0-	-1533	-0-	365	1	433	3	Y	361	342	1			362
							397	9									
04	2910	X	1189	-0-	-1721	-0-	351	1	395	3	Y	403	475	1			290
							443	9									
*05	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	1087	1	1289	3	Y	552	434	1			408
							607	9									
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	424	1	2295	3	Y	586	645	1			349
							645	9									
*07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	433	1	2786	3	Y	805	667	1			487
							886	9									
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	394	1	1702	3	Y	580	597	1			470
							638	9									

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
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	346	1	696	3	Y	267	280	1			68
							294	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	364	1	840	3	Y	272	212	1			128
							299	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	115	1	8	3	Y	30					158
							33	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	335	1	1412	3	Y	370	384	1			144
							407	9									
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	363	1	1103	3	Y	281	329	1			96
							309	9									
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	386	1	1215	3	Y	278	284	1			90
							306	9									

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
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	621	1	1007	3	Y	263	190	1			269
							289	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	628	1	878	3	Y	238	370	1			137
							262	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	661	1	1148	3	Y	352	195	1			294
							387	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	656	1	691	3	Y	257	376	1			175
							283	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	680	1	1263	3	Y	319	376	1			118
							351	9									
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	698	1	1272	3	Y	321	197	1			242
							353	9									

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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	205	1	1131	3	Y	272	241	1			276
							299	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	180	1	966	3	Y	255	246	1			285
							281	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	28	3	Y	32					317
							35	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	327	1	1600	3	Y	444	574	1			187
							488	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	323	1	656	3	Y	212	106	1			293
							233	9									
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	682	3	Y	24	190	1			127
							26	9									

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
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	415	1	1860	3	Y	459	468	1			298
							505	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	398	1	1520	3	Y	177	475	1			-0-
							195	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	426	1	1716	3	Y	233	199	1			34
							256	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	3	Y	284	317	1			1
							312	9									
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	373	1	1192	3	Y	512	411	1			102
							563	9									
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	413	1	1681	3	Y	516	488	1			130
							568	9									

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
03	1209	X	1069	-0-	-140	-0-	607	1	315	3	Y	134	186	1			193
							147	9									
04	1050	X	570	-0-	-480	-0-	474	1	96	9	Y	87	179	1			101
05	1395	X	650	-0-	-745	-0-	551	1	99	9	Y	90					191
06	1350	X	890	-0-	-460	-0-	554	1	238	3	Y	89	178	1			102
							98	9									
*07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	516	1	251	3	Y	108	2	1			208
							119	9									
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	511	1	166	3	Y	93	166	1			135
							102	9									

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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	357	1	125	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	Y	5	5	1			128
							6	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	362	1	156	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	347	1	167	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	361	1	232	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
08	T. A.		271	-0-	271	271	9	1	259	3	Y	3	3	1			128
							3	9									

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	338	1	590	3	Y	189	193	1			248
								208	9									
04	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	363	1	576	3	Y	218	382	1			84
								240	9									
05	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	379	1	589	3	Y	247	191	1			140
								272	9									
06	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	349	1	589	3	Y	238	198	1			180
								262	9									
*07	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	364	1	608	3	Y	209	194	1			195
								230	9									
*08	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	364	1	619	3	Y	223	201	1			217
								245	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2477	X	2477	-0-		-0-	-0-	63	1	1668	3	N	678	617	1			217
								746	9									
04	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	60	1	1424	3	N	671	719	1			169
								738	9									
05	2858	X	2858	-0-		-0-	-0-	69	1	1829	3	N	873	916	1			126
								960	9									
06	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-	67	1	1756	3	N	790	800	1			116
								869	9									
*07	3041	X	3041	-0-		-0-	-0-	82	1	2143	3	N	742	693	1			165
								816	9									
*08	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	82	1	2102	3	N	468	510	1			123
								515	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2976	X	2554	-0-		-422	-0-	417	1	1730	3	Y	370	351	1			248
								407	9									
04	2880	X	2474	-0-		-406	-0-	418	1	1588	3	Y	425	486	1			187
								468	9									
05	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1			266
								409	9									
06	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	435	1	2311	3	Y	378	416	1			228
								416	9									
*07	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	431	1	2221	3	Y	321	316	1			233
								353	9									
*08	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	415	1	1731	3	Y	413	361	1			285
								454	9									

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	95	N	95	-0-		-0-	-0-	12	1	39	3	Y	40					428
								44	9									
04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	97	1	146	3	Y	49	186	1			291
								54	9									
05	295	N	295	-0-		-0-	-0-	108	1	158	3	Y	26	1	1			316
								29	9									
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					316
*07	115	N	115	-0-		-0-	-0-	52	1	22	3	Y	37					353
								41	9									
*08	191	N	191	-0-		-0-	-0-	47	1	97	3	Y	43	1	1			395
								47	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-		-0-	-0-	16	1	483	3	N	110	128	1			40
								121	9									
04	926	N	926	-0-		-0-	-0-	29	1	801	3	N	87	61	1			66
								96	9									
05	829	N	829	-0-		-0-	-0-	29	1	701	3	N	90	80	1			76
								99	9									
06	101	N	101	-0-		-0-	-0-	3	1	94	3	N	4	4	1			76
								4	9									
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3838	-0-		-1525	-0-	532	1	2552	3	Y	685	799	1			175
								754	9									
04	5190	X	3359	-0-		-1831	-0-	543	1	2255	3	Y	510	346	1			339
								561	9									
05	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	657	1	2272	3	Y	545	483	1			401
								600	9									
06	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-	514	1	2096	3	Y	443	397	1			447
								487	9									
07	2666	X	1367	-0-		-1299	-0-	505	1	553	3	Y	281	367	1			361
								309	9									
*08	3854	X	3854	-0-		-0-	-0-	577	1	2720	3	Y	506	585	1			282
								557	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	X	1405	-0-		-0-	-0-	414	1	650	3	Y	310	365	1			140
								341	9									
04	2610	X	1219	-0-		-1391	-0-	452	1	444	3	Y	294	291	1			143
								323	9									
05	2697	X	1468	-0-		-1229	-0-	530	1	569	3	Y	335	291	1			187
								369	9									
06	1646	X	1646	-0-		-0-	-0-	420	1	894	3	Y	302	268	1			221
								332	9									
07	1147	X	1093	-0-		-54	-0-	470	1	576	3	Y	43	248	1			16
								47	9									
*08	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	484	1	951	3	Y	228	178	1			66
								251	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	49	1	1313	3	Y	143	195	1			321
								157	9									
04	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	136	204	1			253
								150	9									
05	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	47	1	1232	3	Y	110	200	1			163
								121	9									
06	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	124	10	1			277
								136	9									
*07	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	46	1	1216	3	Y	107	189	1			195
								118	9									
*08	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	94	200	1			89
								103	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	422	1	2001	3	Y	423	569	1			215
							465	9									
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	367	1	1277	3	Y	488	380	1			323
							537	9									
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	396	1	1706	3	Y	580	702	1			201
							638	9									
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	378	1	1394	3	Y	515	365	1			351
							567	9									
*07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	440	1	2797	3	Y	490	558	1			283
							539	9									
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	420	1	2506	3	Y	581	577	1			287
							639	9									

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
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	448	1	1796	3	Y	458	533	1			211
							504	9									
04	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	371	1	1448	3	Y	557	551	1			217
							613	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	631	1	1675	3	Y	543	572	1			188
							597	9									
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	425	1	1800	3	Y	566	511	1			243
							623	9									
*07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	474	1	1680	3	Y	468	560	1			151
							515	9									
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	374	1	1774	3	Y	408	510	1			49
							449	9									

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
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	417	1	1864	3	Y	366	326	1			110
							403	9									
04	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	412	1	1930	3	Y	278	339	1			49
							306	9									
05	3224	X	286	-0-	-2938	-0-	121	1	135	3	Y	27	1	1			75
							30	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	448	1	2869	3	Y	423	441	1			57
							465	9									
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	431	1	1200	3	Y	324	96	1			285
							356	9									
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	462	1	1943	3	Y	366	385	1			266
							403	9									

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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	509	3	Y	6	6	1			312
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	312	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		569	-0-	569	569	17	1	541	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
*01	5952	X	2901	-0-	-3051	-0-	412	1	1884	3	Y	550	678	1			247
							605	9									
*02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	497	1	3095	3	Y	528	577	1			198
							581	9									
*03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	518	1	3067	3	Y	494	579	1			113
							543	9									
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	529	1	3026	3	Y	482	478	1			117
							530	9									
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	678	1	9461	3	Y	599	531	1			185
							659	9									
*06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	552	1	3630	3	Y	553	493	1			245
							608	9									
*07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	584	1	3794	3	Y	833	859	1			219
							916	9									
*08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	586	1	3757	3	Y	783	613	1			389
							861	9									

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
03	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	463	1	2344	3	Y	550	570	1			93
							605	9									
04	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	447	1	2031	3	Y	500	401	1			192
							550	9									
05	3782	X	2892	-0-	-890	-0-	464	1	1860	3	Y	516	578	1			130
							568	9									
06	3660	X	2166	-0-	-1494	-0-	430	1	1726	3	Y	9	19	1			120
							10	9									
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	446	1	1713	3	Y	823	748	1			195
							905	9									
*08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	445	1	1689	3	Y	588	573	1			210
							647	9									

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
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	475	1	3674	3	Y	355	340	1			70
							391	9									
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	456	1	2688	3	Y	302	339	1			33
							332	9									
05	3720	X	404	-0-	-3316	-0-	137	1	235	3	Y	29	2	1			60
							32	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	463	1	3300	3	Y	365	417	1			8
							402	9									
07	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	500	1	3074	3	Y	408	243	1			173
							449	9									
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	513	1	2864	3	Y	173	241	1			105
							190	9									

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
03	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	520	1	2177	3	Y	441	379	1			258
							485	9									
04	3990	X	2867	-0-	-1123	-0-	559	1	1770	3	Y	489	554	1			193
							538	9									
05	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	302	1	1504	3	Y	264	200	1			257
							290	9									
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	510	1	2420	3	Y	677	739	1			195
							745	9									
07	4123	X	2635	-0-	-1488	-0-	528	1	1502	3	Y	550	555	1			190
							605	9									
*08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	3	Y	596	564	1			222
							656	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	106	1	342	3	Y	47	2	1			296
							52	9									
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	48	4	1			340
							53	9									
05	527	X	64	-0-	-463	-0-	56	1	8	9	Y	7					347
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	43	183	1			207
							47	9									
*07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	50	6	1			251
							55	9									
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	33	6	1			278
							36	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

03	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	447	1	2125	3	Y	266	254	1			206
							293	9									
04	3690	X	2682	-0-	-1008	-0-	414	1	2019	3	Y	226	255	1			177
							249	9									
05	3255	X	247	-0-	-3008	-0-	121	1	102	3	Y	22	1	1			198
							24	9									
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	445	1	3932	3	Y	328	375	1			151
							361	9									
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	435	1	1950	3	Y	307	342	1			116
							338	9									
08	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	464	1	1802	3	Y	128	167	1			77
							141	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

03	15903	X	14398	-0-	-1505	-0-	450	1	13397	3	Y	501	295	1			342
							551	9									
04	15390	X	13467	-0-	-1923	-0-	455	1	12466	3	Y	496	725	1			113
							546	9									
05	15872	X	13910	-0-	-1962	-0-	531	1	12850	3	Y	481	498	1			96
							529	9									
06	15360	X	12990	-0-	-2370	-0-	406	1	12076	3	Y	462	300	1			258
							508	9									
07	15190	X	12628	-0-	-2562	-0-	420	1	11745	3	Y	421	470	1			209
							463	9									
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	437	1	12322	3	Y	491	528	1			172
							540	9									

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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	3	Y	205	200	1			305
							226	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	3	Y	126	201	1			230
							139	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	3	Y	222	202	1			250
							244	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	161	193	1			218
							177	9									
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	3	Y	128	195	1			151
							141	9									
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	3	Y	143	18	1			276
							157	9									

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
03	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	501	1	1754	3	Y	704	744	1			247
							774	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	511	1	2165	3	Y	1108	1128	1			227
							1219	9									
05	3162	X	1165	-0-	-1997	-0-	335	1	478	3	Y	320	365	1			182
							352	9									
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	552	1	2309	3	Y	1230	1114	1			298
							1353	9									
07	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	589	1	1794	3	Y	957	912	1			343
							1053	9									
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	575	1	2034	3	Y	1014	924	1			433
							1115	9									

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
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	336	1	5747	3	Y	1158	1345	1			80
							1274	9									
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	286	1	6409	3	Y	1436	1421	1			95
							1580	9									
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	509	1	6475	3	Y	1299	1366	1			28
							1429	9									
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	338	1	5891	3	Y	1156	1046	1			138
							1272	9									
*07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	403	1	6924	3	Y	1298	1132	1			304
							1428	9									
*08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	307	1	6192	3	Y	824	1028	1			100
							906	9									

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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	139	187	1			231
							153	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	133	180	1			184
							146	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	141	186	1			139
							155	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	123	4	1			258
							135	9									
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	160	187	1			231
							176	9									
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	Y	126	184	1			173
							139	9									

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
03	7285	X	5811	-0-	-1474	-0-	202	1	5051	3	Y	507	409	1			231
							558	9									
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	218	1	5111	3	Y	468	426	1			273
							515	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	251	1	5285	3	Y	466	599	1			140
							513	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	202	1	5095	3	Y	458	408	1			190
							504	9									
*07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	221	1	5280	3	Y	468	410	1			248
							515	9									
*08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	213	1	5104	3	Y	448	427	1			269
							493	9									

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
03	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	150	1	5079	3	Y	179	216	1			124
							197	9									
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	145	1	5055	3	Y	186	56	1			254
							205	9									
05	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	360	1	4352	3	Y	52	37	1			269
							57	9									
06	5640	X	4843	-0-	-797	-0-	139	1	4495	3	Y	190	394	1			65
							209	9									
07	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	151	1	5004	3	Y	193	36	1			222
							212	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	154	1	4866	3	Y	161	236	1			147
							177	9									

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
03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	262	1	7788	3	Y	84	203	1			107
							92	9									
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6632	3	Y	71	31	1			147
							78	9									
05	6882	X	533	-0-	-6349	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			147
							2	9									
06	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	353	1	10521	3	Y	60	35	1			172
							66	9									
07	9548	X	7555	-0-	-1993	-0-	258	1	7233	3	Y	58	23	1			207
							64	9									
08	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	244	1	6892	3	Y	58	215	1			50
							64	9									

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
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	3	Y	405	209	1			497
							446	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	207	1	361	3	Y	221	189	1			529
							243	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	200	1	751	3	Y	334	367	1			496
							367	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	250	172	1			574
							275	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					574
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	130	1	465	3	Y	153	182	1			545
							168	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	3	Y	405	209	1			470
							446	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	3	Y	282	596	1			156
							310	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	79	21	1			214
							87	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	73	1	1911	3	Y	610	528	1			296
							671	9									
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	1827	3	Y	429	384	1			341
							472	9									
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	72	1	1855	3	Y	405	572	1			174
							446	9									

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
03	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	393	1	3368	3	Y	172	396	1			109
							189	9									
04	5430	X	4415	-0-	-1015	-0-	416	1	3745	3	Y	231	42	1			298
							254	9									
05	5456	X	1874	-0-	-3582	-0-	113	1	1682	3	Y	72	199	1			171
							79	9									
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	555	1	4868	3	Y	278	217	1			232
							306	9									
07	5735	X	3457	-0-	-2278	-0-	581	1	2708	3	Y	153	191	1			194
							168	9									
08	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	446	1	2822	3	Y	171	211	1			154
							188	9									

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
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	362	1	612	3	Y	159	159	1			1
							175	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	380	1	1040	3	Y	249	169	1			81
							274	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	404	1	1175	3	Y	371	315	1			137
							408	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	315	1	926	3	Y	206	241	1			102
							227	9									
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1327	3	Y	78	31	1			149
							86	9									
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	387	1	958	3	Y	188	267	1			70
							207	9									

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
03	1457	X	1026	-0-	-431	-0-	372	1	470	3	Y	167	192	1			262
							184	9									
04	1650	X	969	-0-	-681	-0-	362	1	431	3	Y	160	192	1			230
							176	9									
05	1705	X	1006	-0-	-699	-0-	360	1	474	3	Y	156	192	1			194
							172	9									
06	1200	X	940	-0-	-260	-0-	359	1	424	3	Y	143	6	1			331
							157	9									
07	1116	X	998	-0-	-118	-0-	372	1	461	3	Y	150	189	1			292
							165	9									
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	360	1	452	3	Y	135	191	1			236
							149	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	487	1	1553	3	Y	573	600	1			167
							630	9									
04	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	446	1	1645	3	Y	353	446	1			74
							388	9									
05	1860	X	254	-0-	-1606	-0-	121	1	97	3	Y	33	1	1			106
							36	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	467	1	3037	3	Y	477	495	1			88
							525	9									
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	467	1	1758	3	Y	461	427	1			122
							507	9									
*08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	505	1	1845	3	Y	396	394	1			124
							436	9									

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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	187	1	51	3	N	1	1	1			77
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	211	1	114	3	N	1	1	1			77
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	190	1	132	3	N	1	1	1			77
							1	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	195	1	128	3	N	19	56	1			40
							21	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	194	1	64	3	N	1	1	1			40
							1	9									

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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	284	1	1010	3	Y	115	11	1			241
							127	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	279	1	1090	3	Y	117	190	1			168
							129	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	261	1	1052	3	Y	116	183	1			101
							128	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	235	1	559	3	Y	65	6	1			160
							72	9									
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	263	1	997	3	Y	114	192	1			82
							125	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	234	1	813	3	Y	100	13	1			169
							110	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	682	-0-	-279	-0-	417	1	124	3	Y	128	170	1			113
							141	9									
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	391	1	91	9	Y	83					196
05	961	X	740	-0-	-221	-0-	443	1	176	3	Y	110	175	1			131
							121	9									
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	432	1	102	3	Y	98	1	1			228
							108	9									
07	837	X	538	-0-	-299	-0-	413	1	48	3	Y	70	167	1			131
							77	9									
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	413	1	89	3	Y	89	1	1			219
							98	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195		-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

03	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	544	1	2267	3	Y	245	194	1			163
							270	9									
04	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	420	1	2266	3	Y	255	196	1			222
							281	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	606	1	3418	3	Y	255	378	1			99
							281	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	523	1	2498	3	Y	211	194	1			116
							232	9									
*07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	548	1	4116	3	Y	179	202	1			93
							197	9									
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	526	1	3905	3	Y	188	26	1			255
							207	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	466	1	636	3	Y	86	4	1			232
							95	9									
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	506	1	569	3	Y	141	6	1			367
							155	9									
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	500	1	801	3	Y	147	368	1			146
							162	9									
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	420	1	774	3	Y	144	6	1			284
							158	9									
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	520	1	856	3	Y	163	187	1			260
							179	9									
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	545	1	705	3	Y	160	190	1			230
							176	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

03	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	651	1	1959	3	Y	234	196	1			415
							257	9									
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	541	1	2039	3	Y	262	216	1			461
							288	9									
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	600	1	1919	3	Y	248	203	1			506
							273	9									
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	536	1	1978	3	Y	195	381	1			320
							215	9									
*07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	366	1	2082	3	Y	156	19	1			457
							172	9									
08	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	508	1	1609	3	Y	144	197	1			404
							158	9									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	88	1	41	9	N	37	179	1			290
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	66	1	53	9	N	48					338
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	9	N	22					360
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	121	1	232	9	N	211	184	1			387
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	132	1	128	9	N	116	183	1			320
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	33	1	48	9	N	44					364

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
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-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	89	1	78	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	90	1	41	2	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	481	1	421	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	586	1	312	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	765	1	344	2	N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	668	1	263	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	133	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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
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									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					160
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					160
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	47	2	N	4					164
							4	9									
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	3					167
							3	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	172	1	1028	2	N	-0-					177
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	2	N	2					179
							2	9									
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	195	1	901	2	N	3					182
							3	9									
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	143	1	953	2	N	3					185
							3	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					87
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					87
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-					87
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	N	-0-					87

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	17360	#	15994	-0-	-1366	-0-	62	1	15862	2	N	64	163	1			19
							70	9									
06	15960	#	14842	-0-	-1118	-0-	58	1	14670	2	N	104	81	1			42
							114	9									
07	16492	#	15216	-0-	-1276	-0-	58	1	15055	2	N	94	86	1			50
							103	9									
08	16492	#	14591	-0-	-1901	-0-	62	1	14368	2	N	146	166	1			30
							161	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	56					124
05	589	N	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					124
06	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	2			N	-0-					124
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					124
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					124

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	3	11	9	N	10					162
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	3	12	9	N	11					173
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2039	3	6	9	N	5					178
*06	2400	N	2214	-0-	-186	-0-	2208	3	6	9	N	5					183
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7					190
08	2046	N	1354	-0-	-692	-0-	1328	3	26	9	N	24					195

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	80	2	29	9	N	26					83
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10	49	1			44
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	403	1	1472	2	Y	10	188	1			37
							11	9									
06	1980	N	1208	-0-	-772	-0-	254	1	953	2	Y	1					38
							1	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	385	1	1489	2	Y	-0-					38
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	350	1	1331	2	Y	-0-					38

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					53
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					113
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					113
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					113
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					113
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					43
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					43
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

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

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9641	X	5534	-0-	-4107	-0-	5313	3	221	9	N	201	163	1			54
06	9330	X	9037	-0-	-293	-0-	8786	3	251	9	N	228	215	1			67
07	9641	X	7603	-0-	-2038	-0-	7446	3	157	9	N	143	176	1			34
08	8060	X	3023	-0-	-5037	-0-	2980	3	43	9	N	39	68	1			5

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
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
05	3100	N	2707	-0-	-393	510	2525	3	182	9	N	165	167	1			46
06	3610	X	3100	-0-	-510	-0-	2878	3	222	9	N	202	198	1			50
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3033	3	328	9	N	298	286	1			62
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2754	3	160	9	N	145	165	1			42

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					6
04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					6
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					6
06	1710	N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-					6
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					6
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	109	3	4	9	N	4	3	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1710	3	131	9	N	119	67	1			55
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1426	3	376	9	N	342	231	1			166
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1629	3	64	9	N	58	190	1			34
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1595	3	73	9	N	66	80	1			20

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5	4	1			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	655	3	36	9	N	33	24	1			10
07	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	3			N	-0-					10
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					10

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
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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	416	3	37	9	N	34	29	1			11
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30	32	1			9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					9
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	602	3	48	9	N	44	46	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20	14	1			6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	N	39	36	1			9
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	3	10	9	N	9	17	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-	2	1			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4461	3	52	9	N	47	33	1			14
07	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4001	3	47	9	N	43	47	1			10
08	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4316	3	4	9	N	4	14	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	3	230	9	N	209	199	1			56
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	92	1			15
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	628	3	75	9	N	68	67	1			16
08	992	N	435	-0-	-557	-0-	392	3	43	9	N	39	50	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	961	N	31	-0-	-930	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	744	N	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1632	3	237	9	N	215	203	1			58
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1401	3	72	9	N	65	104	1			19
07	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1542	3	155	9	N	141	127	1			33
08	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1471	3	101	9	N	92	113	1			12

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36	35	1			10
06	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	1750	3	15	9	N	14	20	1			4
07	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1093	3	190	9	N	173	136	1			41
08	1984	X	1067	-0-	-917	-0-	880	3	187	9	N	170	189	1			22

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
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
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5597	3	245	9	N	223	189	1			62
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4898	3	145	9	N	132	162	1			32
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5813	3	149	9	N	135	139	1			28
*08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5945	3	190	9	N	173	151	1			50

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					10
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					19
07	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2658	3	2	9	N	2	2	1			19
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	X	146	-0-	-691	-0-	129	3	17	9	N	15	36	1			4
06	810	X	55	-0-	-755	-0-	23	3	32	9	N	29	25	1			8
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	3	1	9	N	1	9	1			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	32	3	74	9	N	67	59	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	N	45	50	1			13
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2345	3	69	9	N	63	60	1			16
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1966	3	48	9	N	44	51	1			9
08	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1554	3	35	9	N	32	32	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	5880	3	13	9	N	12					75
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	5088	3	12	9	N	11					86
07	6200	X	5152	-0-	-1048	-0-	5152	3			N	-0-	86	1			-0-
08	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5422	3	31	9	N	28					28

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	882	-0-	-358	-0-	863	3	19	9	N	17	13	1			4
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	672	3	34	9	N	31	26	1			9
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	548	3	19	9	N	17	22	1			4
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

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
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1447	3	73	9	N	66	80	1			18
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	3	34	9	N	31	40	1			9
07	1457	N	750	-0-	-707	-0-	681	3	69	9	N	63	57	1			15
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2148	3	43	9	N	39	49	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

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
05	3410	X	1576	-0-	-1834	-0-	1576	3			N	-0-					2
06	2430	X	758	-0-	-1672	-0-	752	3	6	9	N	5	5	1			2
07	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	1950	3	9	9	N	8	8	1			2
*08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

03	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					1
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					1
07	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	3			N	-0-					1
08	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

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
05	3131	X	2136	-0-	-995	-0-	1987	3	149	9	N	135	145	1			38
06	3030	X	864	-0-	-2166	-0-	863	3	1	9	N	1	39	1			-0-
07	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	695	3	46	9	N	42	33	1			9
08	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1164	3	4	9	N	4	12	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

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
05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	29957	3	208	9	N	189	174	1			88
06	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	35359	3	9	9	N	8	92	1			4
07	34092	X	34092	-0-	-0-	-0-	33974	3	118	9	N	107	48	1			63
*08	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	30995	3	96	9	N	87	123	1			27

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12187	3	75	9	N	68	33	1			36
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11750	3	101	9	N	92	91	1			37
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11448	3	77	9	N	70	76	1			31
*08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11020	3	86	9	N	78	88	1			21

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					63
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	1402	2	Y	3	2	1			1
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	1502	2	Y	2	3	1			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1 3 9	1393	2	Y	3	2	1			1
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2361	2	Y	1	2	1			-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	2466	2	Y	3	2	1			1
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1319	2	Y	3	3	1	1	8	-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MULLINS				WELL #: 3	RRCID -> 173329	COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9869		PERF. 6538 - 6550						
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5 1 19		68 2		Y	1	1 1				-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3 1 19		47 2		Y	1	1 1				-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6 1 19		88 2		Y	1	1 1				-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 1 19		87 2		Y	1	1 1				-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5 1		73 2		Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3 1		44 2		Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
	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						
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
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					140
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	953 2		74 9		N	67					207

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 2				N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2				N	-0-					94
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-					94

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					80
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1498	2	25	9	N	23					103
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7871	X	1141	-0-	-6730	-0-	1139	2	2	9	N	2					117
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					127
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					129
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					129
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	X	17	-0-	-1985	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					398
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					398
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					398
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	745	2	50	9	N	45					112
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					114
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					114
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					114
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					119
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					119
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					119
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					119
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					119
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT		259	-0-	259	681	259	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT		911	-0-	911	1592	769	2	142	9	N	129	121	1			14
06	14B2 EXT		221	-0-	221	1813	197	2	24	9	N	22					36
07	14B2 EXT		117	-0-	117	1930	105	2	12	9	N	11					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1930					N	NO RPT					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					96
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					96
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					96
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	185	1			50
04	3000	N	3957	-0-	957	957	3904	2	53	9	N	48					98
05	4832	X	3875	-0-	-957	-0-	3817	2	58	9	N	53					151
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					151
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3664	2	58	9	N	53	187	1			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					64
04	991	N	-0-	-0-	-991	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					124
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					36
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					206
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					210
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					213
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					219
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					17
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					73
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					73
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					73
08	0	N	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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	N	16					60
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					73
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					111
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					127
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	789	2	63	9	N	57	152	1			180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					197
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					197
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					207
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	2	22	9	N	20	183	1			44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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
03	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					274
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					274
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1205	2	132	9	N	120	179	1			62
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1026	2	142	9	N	129	177	1			14
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1441	2	200	9	N	182	190	1			6
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1725	2	219	9	N	199	187	1			18
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1233	2	177	9	N	161	166	1			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1055	2	59	9	N	54					281
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	924	2	58	9	N	53					334
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1285	2	98	9	N	89	180	1			243
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1644	2	72	9	N	65	175	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	52	187	1			23
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	N	28					51
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3070	2	129	9	N	117					168
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2781	2	89	9	N	81					249
*07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1880	2	73	9	N	66	176	1			139
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
08	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
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	16					136
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	12					148
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	14					162
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1449	2	54	9	N	49					211
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30	188	1			53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	N	15					272
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25					297
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					346
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	N	37					383
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	187	1			229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					333
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	151	2	47	9	N	43					376
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					376
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					376
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	866	2	51	9	N	46					422
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	958	2	19	9	N	17	185	1			2
04	1470	X	800	-0-	-670	-0-	757	2	43	9	N	39					41
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					75
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1254	2	46	9	N	42					117
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	813	2	39	9	N	35					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	N	9					41
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					41
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					41
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					41
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					45
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					52

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					17
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					20
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	441	2	3	9	Y	3					23
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					23
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					26

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					29
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					40
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	85	2	54	9	N	49					89
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	29	2	48	9	N	44					133
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	120	2	89	9	N	81	173	1			41
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	2	3	9	N	3					44

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41
04	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-					41
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					41
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					41
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					55
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					55
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	167	2	N	6					61
							7	9									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	132	2	N	4					65
							4	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

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									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2312	2	N	28					165
							31	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	N	20					185
							22	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	22					207
							24	9									
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	16	166	1			57
							18	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

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									
05	1147	N	678	-0-	-469	-0-	36	1	617	2	N	23	188	1			27
							25	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	43					70
							47	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	24					94
							26	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	30					124
							33	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

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									
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	21	1	363	2	N	18					112
							20	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	20					132
							22	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	527	2	N	22					154
							24	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	21					175
							23	9									

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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	78	2	N	7					82
							8	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	13					95
							14	9									
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	74	1			21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	53	2	N	9					30
							10	9									
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	28	2	N	3					33
							3	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

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									
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	85	1	1467	2	N	46	188	1			124
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	78	1	1340	2	N	40	97	1			67
							44	9									
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	86	1	1485	2	N	38					105
							42	9									
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	77	1	1327	2	N	39					144
							43	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

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									
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					87
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	2					89
							2	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	59	1			30
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

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
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					100
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	64	1			36
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					36
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					36

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

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									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	33					83
							36	9									
06	900	N	608	-0-	-292	-0-	33	1	571	2	N	4					87
							4	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	3					90
							3	9									
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	32					122
							35	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	38	1	658	2	N	-0-					162
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					162
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-	105	1			57
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					57

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					12
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3416	2	73	9	N	66					78
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3598	2	48	9	N	44					122
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3486	2	33	9	N	30					152
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3532	2	23	9	N	21					173
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					173

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					138
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			138
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					138
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-					138
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					138
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					134
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					134
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					134
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			134
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					134
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					134

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2635	2	39	9	N	35					228
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2550	2	89	9	N	81	177	1			132
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2635	2	92	9	N	84					216
08	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2633	2	25	9	N	23	185	1			54

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	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

	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
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
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	N	15	3	8			42
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4158	2	6	9	N	5	2	8			45
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5335	2	8	9	N	7					52
*08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4576	2	6	9	N	5					57

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

	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
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					23
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					23
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					23
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	502	2	41	9	N	37					60
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					60

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

	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
03	2046	X	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			N	-0-					128
04	1230	X	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					128
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					128
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					128
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15	120	1			23
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					23

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

	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
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					46
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					46
05	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1028	2	44	9	Y	40					86
06	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-					86
07	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

	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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					44
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					44
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					44
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					44
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	862	2	78	9	N	71	100	1			15
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					95
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					95
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					95
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					95
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1006	2	80	9	N	73	143	1			25
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					63
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					63
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					63
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					63

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					13
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					13
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34					48
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					48
07	1209	N	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-					48
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					48

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2071	2	6	9	N	5					82
06	3630	X	552	-0-	-3078	-0-	552	2			N	-0-					82
07	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	522	2			N	-0-					82
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					82

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1251	2	196	9	N	178	178	1			-0-
06	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					25
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					65
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					65
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	480	2	39	9	N	35					100
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					100
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					100

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					12
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					12
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					12
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					32
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					32
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	780	N	439	-0-	-341	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					76
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			76
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					76
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			76
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					76
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76

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
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1745	2	196	9	N	178	178	1			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					76
04	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			N	-0-					76
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					76
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					76
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					76

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
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					18
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					18
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					18
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					18
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					18

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
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
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			32
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	924	2	3	9	N	3					35
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	901	2	8	9	N	7					42
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	883	2	6	9	N	5					47

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
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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	N	4					264
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					265
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1					266
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					266

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	3	31	9	N	28					120
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3326	3	86	9	N	78					198
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2812	3	63	9	N	57	174	1			81
08	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1778	3	75	9	N	68					149

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					232
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

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
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									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					35
06	720	N	93	-0-	-627	-0-	7	1	86	2	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	119	1	884	2	N	36					71
							40	9									

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
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									
05	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	137	1	1267	2	N	3					68
							3	9									
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	960	2	N	13					81
							14	9									
07	1860	N	966	-0-	-894	-0-	136	1	826	2	N	4					85
							4	9									
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	175	1	1292	2	N	18					103
							20	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	145	1	1349	2	N	10					193
							11	9									
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	113	1	1723	2	N	30	184	1			39
							33	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	555	1	3362	2	N	37					76
							41	9									
*08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	281	1	2069	2	N	14					90
							15	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6138	-0-	-589	-0-	6106	3	32	9	N	29					159
04	6420	X	5665	-0-	-755	-0-	5662	3	3	9	N	3					162
05	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5876	3	6	9	N	5					167
06	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	5552	3			N	-0-					167
07	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	5901	3			N	-0-					167
08	6138	X	5950	-0-	-188	-0-	5940	3	10	9	N	9					176

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	241	1	255	2	N	-0-					32
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	152	1	135	2	N	-0-					32
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	210	1	168	2	N	-0-					32
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	303	1	325	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	216	1	566	2	N	1					96
							1	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	200	1	460	2	N	1					97
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	773	2	N	1					98
							1	9									
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	184	1	524	2	N	1	4	1			95
							1	9									

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
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									
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	431	1	1130	2	N	7					91
							8	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	457	1	1051	2	N	7					98
							8	9									
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	334	1	693	2	N	2					100
							2	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	316	1	898	2	N	1	7	1			94
							1	9									

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
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									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	290	1	760	2	Y	3					91
							3	9									
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	196	1	450	2	Y	3					94
							3	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	210	1	436	2	Y	1					95
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	170	1	483	2	Y	4	5	1			94
							4	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

03	4309	X	255	-0-	-4054	-0-	255	2			N	-0-					27
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					27
*05	2641	X	215	-0-	-2426	-0-	215	2			N	-0-					27
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	60	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

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

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	1190	201	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1190					Y	-0-					-0-
06	1190	X	-0-	-0-	-1190	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2			N	-0-					43
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3231	2	21	9	N	19					62
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3315	2	173	9	N	157	178	1			41
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	2	34	9	N	31					72
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					72
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					81
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					81
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					81
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3					18
*11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
*12	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	5	2			Y	-0-					18
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	Y	-0-					18
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	215	1	1432	2	Y	-0-					18
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
*04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			Y	-0-					18
*05	1953	N	994	-0-	-959	-0-	140	1	854	2	Y	-0-					18
*06	1410	N	548	-0-	-862	-0-	112	1	436	2	Y	-0-					18
*07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	143	1	780	2	Y	20	1	8			37
							22	9									
08	1457	X	734	-0-	-723	-0-	140	1	594	2	Y	-0-					37

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
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	156	1	1636	2	Y	-0-					3
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					3
*02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	87	1	577	2	Y	-0-					3
*03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					3
*04	2850	X	864	-0-	-1986	-0-	864	2			Y	-0-					3
*05	2945	X	883	-0-	-2062	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					3
*06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	293	1	1148	2	Y	-0-					3
*07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	287	1	1563	2	Y	17	1	8			19
							19	9									
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	284	1	1201	2	Y	10					29
							11	9									

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	7			3
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	99	1	1046	2	Y	1					4
							1	9									
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					4
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	Y	-0-					4
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					4
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					4
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					4
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	Y	-0-					4

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	136	1	1450	2	N	18					125
							20	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	2	N	3					128
							3	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	132	1	1506	2	N	20	1	8			147
							22	9									
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	62	177	1	1	8	31
							68	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162	1	973	2	N	20					107
							22	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	406	1	1652	2	N	21					128
							23	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	388	1	225	2	N	-0-					128
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	194	1	118	2	N	-0-					128

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	126	1	971	2	N	62					96
							68	9									
06	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	137	1	1226	2	N	52					148
							57	9									
07	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	111	1	1543	2	N	14					162
							15	9									
*08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	163	1	1912	2	N	5					167
							6	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	246	1	4366	2	Y	89	162	1			50
							98	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	266	1	4637	2	Y	139					189
							153	9									
05	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	276	1	4904	2	Y	1	163	1			27
							1	9									
06	5850	X	3370	-0-	-2480	-0-	218	1	2987	2	Y	150	92	1			85
							165	9									
07	6045	X	4119	-0-	-1926	-0-	245	1	3810	2	Y	58	104	1	1	8	38
							64	9									
08	5239	X	4264	-0-	-975	-0-	248	1	3933	2	Y	75	1	8			112
							83	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2035	-0-	-1003	-0-	473	1	1560	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2070	X	1049	-0-	-1021	-0-	345	1	702	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	242	1	1268	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	541	1	1989	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	508	1	1536	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
*08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	11	16	1			3
							12	9									

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
03	5580	X	4703	-0-	-877	-0-	367	1	4227	2	N	99	184	1			62
							109	9									
04	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	346	1	3987	2	N	58					120
							64	9									
05	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	396	1	4214	2	N	60					180
							66	9									
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	332	1	3908	2	N	38	150	1			68
							42	9									
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	401	1	4556	2	N	57	3	8			122
							63	9									
*08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	394	1	4632	2	N	90	177	1	3	8	32
							99	9									

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
03	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	207	1	3669	2	N	91	178	1			71
							100	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	224	1	3909	2	N	4					75
							4	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3939	2	N	22					97
							24	9									
06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	215	1	2946	2	Y	56	79	1			74
							62	9									
07	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	226	1	3523	2	Y	24	70	1	1	8	27
							26	9									
08	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	227	1	3598	2	Y	44	1	8			70
							48	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	115	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	624 2				N	-0-					98
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	581 2		79	9	N	72					170
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	622 2		31	9	N	28	1	8			197
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586 2				N	-0-					197

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	248 1 242 9		14003	2	N	220	158	1			162
04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	240 1 228 9		14130	2	N	207	178	1			191
05	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	248 1 215 9		14006	2	N	195	359	1			27
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	232 1 188 9		13796	2	N	171					198
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	248 1 209 9		14889	2	N	190	177	1	27	8	184
*08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	248 1 200 9		14884	2	N	182	177	1	21	8	168

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1962	-0-	-1603	-0-	1962 2				N	-0-					46
04	3060	X	1708	-0-	-1352	-0-	1708 2				N	-0-					46
05	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2358 2		112	9	N	102					148
06	2580	X	2118	-0-	-462	-0-	2101 2		17	9	N	15					163
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2180 2		26	9	N	24					187
08	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2123 2		2	9	N	2	163	1			26

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

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

03	147529 X	133090	-0-	-14439	-0-	6481 1398	1 9	125211	2	Y	1271	1281	1	50	8	279
04	122430 X	114246	-0-	-8184	-0-	6348 1279	1 9	106619	2	Y	1163	1083	1	114	8	245
05	114581 X	114581	-0-	-0-	-0-	6531 1398	1 9	106652	2	Y	1271	1243	1	169	8	104
06	129120 X	104329	-0-	-24791	-0-	6278 1284	1 9	96767	2	Y	1167	1046	1	85	8	140
07	133424 X	100725	-0-	-32699	-0-	6408 1030	1 9	93287	2	Y	936	859	1	74	8	143
08	133424 X	95202	-0-	-38222	-0-	6499 989	1 9	87714	2	Y	899	888	1	62	8	92

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

03	193887 X	191542	-0-	-2345	-0-	377 4797	1 9	186368	2	Y	4361	3983	1	208	8	199
04	193650 X	193445	-0-	-205	-0-	356 4349	1 9	188740	2	Y	3954	3778	1	124	8	251
05	200105 X	175882	-0-	-24223	-0-	368 2959	1 9	172555	2	Y	2690	2651	1	87	8	203
06	193650 X	150360	-0-	-43290	-0-	347 2527	1 9	147486	2	Y	2297	2277	1	69	8	154
07	200105 X	137908	-0-	-62197	-0-	356 2981	1 9	134571	2	Y	2710	2522	1	56	8	286
08	200105 X	131963	-0-	-68142	-0-	370 1912	1 9	129681	2	Y	1738	1767	1	46	8	211

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

03	476577 X	348997	-0-	-127580	-0-	656 4180	1 9	344161	2	Y	3800	3530	1	313	8	176
04	336532 X	336532	-0-	-0-	-0-	604 3886	1 9	332042	2	Y	3533	3260	1	232	8	217
05	339047 X	302745	-0-	-36302	-0-	618 3282	1 9	298845	2	Y	2984	2723	1	268	8	210
06	328110 X	263232	-0-	-64878	-0-	596 2663	1 9	259973	2	Y	2421	2306	1	169	8	156
07	339047 X	241884	-0-	-97163	-0-	617 2510	1 9	238757	2	Y	2282	2089	1	113	8	236
08	339047 X	216643	-0-	-122404	-0-	599 2721	1 9	213323	2	Y	2474	2347	1	82	8	281

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					110
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					110
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					116
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					116
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					116
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					116

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

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
03	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2937	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	3999	X	3101	-0-	-898	-0-	3078	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3870	X	2701	-0-	-1169	-0-	2678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3999	X	3192	-0-	-807	-0-	3170	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2726	3	19	9	N	17	17	1			-0-

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
03	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	1843	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3390	X	1605	-0-	-1785	-0-	1586	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3503	X	1518	-0-	-1985	-0-	1503	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	1438	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	1			-0-
08	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1458	3	17	9	N	15	15	1			-0-

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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1519	N	884	-0-	-635	-0-	882	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1581	N	838	-0-	-743	-0-	837	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
03	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7722	3	122	9	N	111	179	1			153
04	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8315	3	133	9	N	121	177	1			97
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	8392	3	153	9	N	139					236
06	8640	X	7997	-0-	-643	-0-	7870	3	127	9	N	115	178	1			173
*07	8928	X	7054	-0-	-1874	-0-	6919	3	135	9	N	123	175	1			121
*08	8742	X	7052	-0-	-1690	-0-	6919	3	133	9	N	121	175	1			67

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
03	13392	X	12406	-0-	-986	-0-	12164	3	242	9	N	220	192	1			268
04	12960	X	11876	-0-	-1084	-0-	11650	3	226	9	N	205	376	1			97
05	13051	X	12079	-0-	-972	-0-	11862	3	217	9	N	197	187	1			107
06	12450	X	11356	-0-	-1094	-0-	11157	3	199	9	N	181	191	1			97
*07	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	9884	3	198	9	N	180	180	1			97
*08	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	9884	3	208	9	N	189	180	1			106

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	7787	-0-	-2722	-0-	7477	3	310	9	N	282	374	1			89
04	10590	X	6215	-0-	-4375	-0-	6055	3	160	9	N	145					234
05	10943	X	7082	-0-	-3861	-0-	6922	3	160	9	N	145	188	1			191
06	10590	X	6469	-0-	-4121	-0-	6325	3	144	9	N	131	187	1			135
*07	9021	X	5817	-0-	-3204	-0-	5644	3	173	9	N	157	187	1			105
*08	7781	X	5866	-0-	-1915	-0-	5644	3	222	9	N	202	187	1	1	8	119

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3113	3	140	9	N	127					226
04	4290	X	2734	-0-	-1556	-0-	2593	3	141	9	N	128	188	1			166
05	4433	X	2637	-0-	-1796	-0-	2490	3	147	9	N	134	185	1			115
06	4290	X	2482	-0-	-1808	-0-	2338	3	144	9	N	131					246
*07	3255	X	2137	-0-	-1118	-0-	2024	3	113	9	N	103	183	1			166
*08	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	2024	3	121	9	N	110	183	1	1	8	92

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

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									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	19	1	299	2	N	7					124
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	N	8					132
							9	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255	1	450	2	N	-0-					132
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	4					136
							4	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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									
05	961	N	485	-0-	-476	-0-	30	1	452	2	N	3					87
							3	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	145	1	693	2	N	16					103
							18	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	200	1	351	2	N	4					107
							4	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	N	23					130
							25	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

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									
05	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	321	1	1512	2	N	15					156
							17	9									
06	2010	N	1408	-0-	-602	-0-	270	1	1124	2	N	13					169
							14	9									
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	285	1	1030	2	N	7					176
							8	9									
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	368	1	1159	2	N	14					190
							15	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	419	-0-	-542	-0-	31	1	388	2	N	-0-					66
06	870	N	355	-0-	-515	-0-	19	1	323	2	N	12					78
							13	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	29	1	483	2	N	7					85
							8	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	N	8					93
							9	9									

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
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									
05	527	N	222	-0-	-305	-0-	19	1	174	2	N	26					161
							29	9									
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	12	1	187	2	N	20	168	1			13
							22	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					15
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	35					50
							39	9									

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
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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					83
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	N	-0-					83
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					83

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
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									
05	2108	N	1270	-0-	-838	-0-	92	1	1145	2	N	30					120
							33	9									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	25	1	405	2	N	5					125
							6	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	28					153
							31	9									
08	1271	N	724	-0-	-547	-0-	162	1	556	2	N	5					158
							6	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2186	2	24	9	N	22					100
*06	2340	X	2101	-0-	-239	-0-	2068	2	33	9	N	30					130
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					130
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					130

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	813	1	860	2	N	4					268
							4	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	868	1	771	2	N	3					271
							3	9									
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	761	1	610	2	N	4	189	1			86
							4	9									
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	717	1	768	2	N	8					94
							9	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

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									
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	126	1	333	2	N	1					219
							1	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	96	1	305	2	N	7					226
							8	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	138	1	344	2	N	21	188	1			59
							23	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	345	2	N	10					69
							11	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

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
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	34	1	11	2	N	-0-					114
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	-0-					114
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	62	1	21	2	N	-0-					114
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	558	1	533	2	N	1					3
							1	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	424	1	434	2	N	1					4
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	496	1	317	2	N	1					5
							1	9									
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	467	1	381	2	N	1	3	1			3
							1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

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									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	508	1	165	2	N	-0-					28
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	413	1	134	2	N	-0-					28
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	447	1	147	2	N	-0-					28
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	443	1	176	2	N	1	1	1			28
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-					35
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-					35
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	161	1	163	2	N	-0-					35
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	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

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	1	35	2	N	-0-					79
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	80	1	26	2	N	-0-					79
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	86	1	28	2	N	-0-					79
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	69	1	27	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

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									
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	82	1	78	2	Y	-0-					18
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	83	1	85	2	Y	-0-					18
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	1	64	2	Y	-0-					18
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	260	1	212	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	98	1	179	2	N	7					203
							8	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	125	1	201	2	N	-0-					203
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	N	1					204
							1	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-	2	1			202

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
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									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	415	1	396	2	Y	1					62
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	377	1	387	2	Y	-0-					62
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	458	1	293	2	Y	1					63
							1	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	327	1	266	2	Y	-0-	3	1			60

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
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									
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	1118	1	2933	2	N	20					142
							22	9									
06	4530	X	3356	-0-	-1174	-0-	1013	1	2329	2	N	13					155
							14	9									
07	4681	X	3344	-0-	-1337	-0-	1080	1	2243	2	N	19					174
							21	9									
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1417	1	4035	2	N	25	20	1			179
							28	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		27	-0-	27	27	15	1	12	2	N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	478	-0-	478	478	339	1	138	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
05		14B2 EXT	409	-0-	409	887	309	1	100	2	Y	-0-					26
06		14B2 EXT	228	-0-	228	1115	172	1	56	2	Y	-0-					26
07		14B2 EXT	302	-0-	302	1417	227	1	75	2	Y	-0-					26
08		14B2 EXT	416	-0-	416	1833	297	1	118	2	Y	1	1	1			26
							1	9									

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
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
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	19	1	6	2	N	-0-					53
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	217	1	70	2	N	-0-					53
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	65	2	N	-0-					53
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	198	1	79	2	N	-0-					53

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	678	1	1242	2	N	48					117
							53	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481	1	775	2	N	28					145
							31	9									
07	1860	N	968	-0-	-892	-0-	468	1	472	2	N	25					170
							28	9									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	644	1	1276	2	N	47	185	1			32
							52	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	364	1	955	2	N	2					83
							2	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	474	1	1090	2	N	2					85
							2	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	423	1	878	2	N	2					87
							2	9									
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	332	1	945	2	N	2	6	1			83
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					101
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	-0-					101
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					81
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					81
07	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	2			Y	-0-					81
*08	2178	N	1807	-0-	-371	-0-	1807	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					13
05	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					51
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					51
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					66
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					66
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					66
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					49
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					49
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					49

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					54
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					54
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					54
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			10

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					25
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8	23	1			10

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					26
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8	24	1			10

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					26
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					26
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					26
*08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2691	2	9	9	Y	8	24	1			10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					11
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					25
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					25
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	23	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	17	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					25
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	Y	8	23	1			10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2272	-0-	-1355	-0-	114 128	1 9	2030	2	N	116	163	1			25
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	344	1	2393	2	N	-0-					25
05	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	401	1	2183	2	N	-0-					25
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	384	1	2281	2	N	-0-					25
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	381	1	2054	2	N	-0-					25
08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	353	1	2212	2	N	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	7037	X	4501	-0-	-2536	-0-	391	1	4021	2	N	81	183	1			27
							89	9									
06	6810	X	2317	-0-	-4493	-0-	214	1	2079	2	N	22					49
							24	9									
07	7037	X	5069	-0-	-1968	-0-	418	1	4560	2	N	83					132
							91	9									
08	5022	X	3100	-0-	-1922	-0-	383	1	2717	2	N	-0-					132

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	159	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

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
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	960	1	1504	2	N	30					80
							33	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	879	1	1537	2	N	82					162
							90	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	916	1	1475	2	N	-0-					162
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	525	1	1227	2	N	17					179
							19	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					90
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					98
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					98
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					98

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	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

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 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
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-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	361	-0-	-299	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	402	-0-	-280	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					92
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	2	N	-0-					92
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					92
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5949	2	158	9	N	144					174
06	6300	X	5012	-0-	-1288	-0-	4931	2	81	9	N	74	169	1			79
07	6510	X	3502	-0-	-3008	-0-	3480	2	22	9	N	20					99
08	6510	X	1758	-0-	-4752	-0-	1758	2			N	-0-					99

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
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
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	N	5					10
06	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	1667	2	10	9	N	9	12	1			7
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3176	2	31	9	N	28					35
*08	2923	N	2816	-0-	-107	-0-	2816	2			N	-0-					35

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
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					172
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					172
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	135	1			37
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					37
08	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					37

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	144	1	3	8	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

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
05	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	283	1	1265	2	Y	28	131	1			20
							31	9									
06	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	Y	-0-					20
07	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	286	1	1534	2	Y	17					37
							19	9									
08	1891	X	1304	-0-	-587	-0-	228	1	1043	2	Y	30					67
							33	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	156	1	564	2	N	-0-					24
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	135	1	595	2	N	-0-					24
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	126	1	616	2	N	-0-					24
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	104	1	591	2	N	-0-					24

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

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									
05	1798	X	994	-0-	-804	-0-	113	1	835	2	Y	42					182
							46	9									
06	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	168	1	1440	2	Y	1	112	1			71
							1	9									
07	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	312	1	1334	2	Y	17					88
							19	9									
08	1705	X	1562	-0-	-143	-0-	332	1	1230	2	Y	-0-					88

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	355	1	2625	2	Y	-0-					105
06	3510	X	2537	-0-	-973	-0-	266	1	2270	2	Y	1	64	1			42
							1	9									
07	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	516	1	2205	2	Y	33	1	8			74
							36	9									
08	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	579	1	2141	2	Y	-0-					74

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

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
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
05	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	425	1	3271	2	N	34					117
							37	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	592	1	5285	2	N	80					197
							88	9									
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	491	1	6862	2	N	47	188	1			56
							52	9									
*08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	559	1	6559	2	N	80					136
							88	9									

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
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									
05	5642	X	1804	-0-	-3838	-0-	378	1	1426	2	Y	-0-					100
06	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	650	1	2657	2	Y	20					120
							22	9									
07	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	674	1	1788	2	Y	33					153
							36	9									
08	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	697	1	2768	2	Y	45	169	1			29
							50	9									

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
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									
05	2945	X	2049	-0-	-896	-0-	310	1	1707	2	N	29					148
							32	9									
06	3060	X	1360	-0-	-1700	-0-	301	1	1053	2	N	5					153
							6	9									
07	3162	X	1364	-0-	-1798	-0-	317	1	1047	2	N	-0-					153
08	3162	X	1439	-0-	-1723	-0-	286	1	1153	2	N	-0-					153

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
03	2604	X	1962	-0-	-642	-0-	31 80	1 9	1851	2	N	73	178	1			107
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	30 69	1 9	1800	2	N	63					170
05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	31 88	1 9	1805	2	N	80	176	1			74
06	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	30 51	1 9	1640	2	N	46					120
07	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	31 88	1 9	1704	2	N	80					200
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	31 63	1 9	1648	2	N	57	187	1			70

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					27
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					27
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	360 119	1 9	908	2	Y	108	179	1			44
04	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	115	1	909	2	Y	-0-					44
05	2449	X	61	-0-	-2388	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					44
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	174 56	1 9	2113	2	Y	51					95
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300 133	1 9	3506	2	Y	121	170	1			46
*08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	208 10	1 9	2161	2	Y	9					55

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
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									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	854	1	2809	2	N	34	70	1			34
							37	9									
06	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	585	1	1730	2	N	-0-					34
07	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	868	1	2223	2	N	10	1	8			43
							11	9									
08	3751	X	2610	-0-	-1141	-0-	663	1	1914	2	N	30					73
							33	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 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
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									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	535	1	1940	2	N	94					123
							103	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	553	1	2439	2	N	54					177
							59	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	541	1	2642	2	N	2					179
							2	9									
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	650	1	3684	2	N	20					199
							22	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	495	1	5507	2	N	89	176	1			41
							98	9									
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	392	1	5012	2	N	99					140
							109	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	537	1	5974	2	N	67	180	1			27
							74	9									
08	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	483	1	5429	2	N	56					83
							62	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	5					5
							6	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-	5	1			-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	3					3
							3	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	168	1			26
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	-0-					26
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	2	N	-0-					26
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-					26
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-					26

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
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
05	682	X	316	-0-	-366	-0-	58	1	256	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
06	330	X	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-					6
07	341	X	89	-0-	-252	-0-	14	1	74	2	Y	1					7
							1	9									
08	341	X	19	-0-	-322	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					7

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	137	-0-	-390	-0-	11	1	113	2	N	12					60
							13	9									
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	22	1	261	2	N	8					68
							9	9									
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	10	1	112	2	N	-0-					68
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-					68

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	647	1	903	2	N	-0-					26
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	486	1	731	2	N	-0-					26
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	N	-0-					26
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	345	1	752	2	N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

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									
05	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	163	1	227	2	N	8					170
							9	9									
06	2700	X	675	-0-	-2025	-0-	231	1	348	2	N	87	185	1			72
							96	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	584	1	1105	2	N	-0-					72
*08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	655	1	1431	2	N	-0-					72

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

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									
05	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	319	1	3553	2	N	-0-					113
06	4350	X	3868	-0-	-482	-0-	274	1	3502	2	N	84					197
							92	9									
07	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	323	1	3591	2	N	8	179	1			26
							9	9									
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	375	1	4221	2	N	69					95
							76	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	433	1	1434	2	N	8					148
							9	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	537	1	1400	2	N	29					177
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	576	1	1410	2	N	1	1	8			177
							1	9									
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	2	N	-0-					177

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1173	1	13943	2	N	247	360	1			35
							272	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	882	1	10701	2	N	114					149
							125	9									
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	856	1	10018	2	N	202	180	1			171
							222	9									
*08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	948	1	9831	2	N	154	177	1			148
							169	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

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
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	322	1	457	2	Y	-0-					83
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	326	1	431	2	Y	-0-					83
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	368	1	381	2	Y	-0-					83
08	775	N	530	-0-	-245	-0-	176	1	354	2	Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

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-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	46	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	740	1	1031	2	N	-0-					32
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	583	1	878	2	N	18					50
							20	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	528	1	1000	2	N	60					110
							66	9									
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	550	1	1202	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

03	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	3472	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3509	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3423	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2956	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	3175	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2832	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	649	-0-	-581	-0-	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	809	-0-	-1919	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	714	-0-	-309	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2054	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2031	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2728	X	1710	-0-	-1018	-0-	1686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2640	X	1485	-0-	-1155	-0-	1462	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1618	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1606	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1155	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	915	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	962	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2289	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2130	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2447	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

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
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5146	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5430	X	5168	-0-	-262	-0-	5140	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6014	X	5179	-0-	-835	-0-	5156	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	5820	X	4388	-0-	-1432	-0-	4363	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6014	X	4412	-0-	-1602	-0-	4388	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4589	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1579	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	1539	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	1560	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2070	X	1500	-0-	-570	-0-	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1590	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	966	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1593	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1674	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		3410	-0-	3410	20584	3387	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	T. A.		4966	-0-	4966	25550	4941	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	30628	X	5078	-0-	-25550	-0-	5054	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5850	X	4170	-0-	-1680	-0-	4149	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4385	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	4579	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

03	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	4941	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	5097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	5033	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5301	X	4761	-0-	-540	-0-	4741	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

03	4526	X	3630	-0-	-896	-0-	3598	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	4025	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	4011	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3990	X	3572	-0-	-418	-0-	3548	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3850	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	3663	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

03	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2625	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2844	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2857	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2667	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4086	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2653	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

03	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2610	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	184	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	2980	-0-	-20	164	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*07	3316	X	3152	-0-	-164	-0-	3128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2722	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	7378	X	6693	-0-	-685	-0-	6660	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7020	X	5761	-0-	-1259	-0-	5737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	5693	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	6930	X	4840	-0-	-2090	-0-	4821	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	6810	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	6696	X	6350	-0-	-346	-0-	6330	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	3100	N	2800	-0-	-300	7863	2767	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3000	N	2825	-0-	-175	7688	2797	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	10559	X	2871	-0-	-7688	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2758	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	3591	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3819	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	3494	-0-	-815	-0-	3473	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3657	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	3789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3569	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

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
03	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	3553	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4440	X	3650	-0-	-790	-0-	3622	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	3591	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	3458	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	1478	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2250	X	1429	-0-	-821	-0-	1426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1415	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2573	X	1005	-0-	-1568	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
03	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2874	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	2321	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	2214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3157	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2449	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	396	-0-	-324	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3636	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	3536	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	3556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3407	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	5642	X	2917	-0-	-2725	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5898	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5984	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	3562	-0-	-2228	-0-	3539	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5983	X	5504	-0-	-479	-0-	5480	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	4964	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3230	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3516	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3274	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3755	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	3503	X	2708	-0-	-795	-0-	2675	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	2625	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2772	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2598	-0-	-552	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	116	-0-	-566	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	5751	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	5333	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5797	X	5147	-0-	-650	-0-	5123	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4789	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5416	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5797	X	4225	-0-	-1572	-0-	4205	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3689	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3914	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	3448	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3378	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1098	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1872	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1517	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3113	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3717	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3334	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3220	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2101	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	2610	X	1448	-0-	-1162	-0-	1424	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	2542	N	95	-0-	-2447	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	2070	N	557	-0-	-1513	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
07	1488	N	228	-0-	-1260	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	377	3	200	9	Y	182	182	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3483	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3406	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	2994	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3429	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3335	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3301	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3189	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3313	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	2965	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	3133	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2990	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

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	EOM BALANCE
03	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2218	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	2264	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2617	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
*07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2676	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

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	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	4681	X	3233	-0-	-1448	-0-	3201	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	4530	X	2899	-0-	-1631	-0-	2865	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
05	3999	X	2278	-0-	-1721	-0-	2255	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
06	3870	X	1718	-0-	-2152	-0-	1694	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	3999	X	1988	-0-	-2011	-0-	1964	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2776	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

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	EOM BALANCE
03	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5603	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5036	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	5706	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5597	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
07	5766	X	4952	-0-	-814	-0-	4931	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
*08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5797	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

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
03	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	4698	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	4212	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	4078	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	4441	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	4221	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	789	-0-	-823	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

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
03	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2738	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	2915	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3004	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2720	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1313	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1359	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1219	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1356	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3077	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	1991	-0-	-1357	-0-	1972	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	2995	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3114	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3126	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5999	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6082	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	5541	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5823	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2666	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	2045	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1983	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	1986	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1985	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1581	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1603	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

03	4278	X	1846	-0-	-2432	-0-	1815	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2131	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3844	X	2264	-0-	-1580	-0-	2240	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	1888	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3325	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

03	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3902	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4082	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3364	-0-	-596	-0-	3339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3851	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3632	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2420	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2725	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2733	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2618	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3189	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2870	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5033	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4843	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6439	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6018	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6107	X	4773	-0-	-1334	-0-	4749	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6448	X	5344	-0-	-1104	-0-	5324	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3472	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	3561	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3403	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	2364	-0-	-1986	-0-	2343	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4495	X	2744	-0-	-1751	-0-	2722	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2629	3	20	9	N	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3608	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3100	N	9292	-0-	6192	6806	9269	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3000	N	6554	-0-	3554	10360	6530	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*07	16162	X	5802	-0-	-10360	-0-	5778	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5176	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4455	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4660	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4040	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4376	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	4633	3	20	9	N	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	405	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2780	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2869	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2714	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2809	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2626	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	3327	-0-	-2129	-0-	3302	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5850	X	1083	-0-	-4767	-0-	1077	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4930	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7449	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	6665	X	6297	-0-	-368	-0-	6274	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6507	3	20	9	N	18	18	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	786	3	33	9	N	30	30	1			-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	789	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	727	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	732	3	20	9	N	18	18	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	3	22	9	N	20	20	1			-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2935	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	3	11	9	N	10	10	1			-0-
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2489	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*08	3100	N	3395	-0-	295	295	3378	3	17	9	N	15	15	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4597	3	33	9	N	30	30	1			-0-
04	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4424	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4281	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	4500	X	3889	-0-	-611	-0-	3865	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4225	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	4192	3	20	9	N	18	18	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	30	1			-0-
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5641	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5808	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5949	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18	18	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					95
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					95
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					95
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					95
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					95
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					98

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	882	1	8442	2	N	29	344	1			37
							32	9									
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1000	1	8554	2	N	6					43
							7	9									
05	7564	X	5235	-0-	-2329	-0-	1040	1	4195	2	N	-0-					43
06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	1120	1	8423	2	N	7					50
							8	9									
*07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1087	1	8514	2	N	-0-					50
*08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1060	1	8322	2	N	13					63
							14	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8697	-0-	-1719	-0-	8657	2	40	9	N	36	179	1			239
04	8940	X	8075	-0-	-865	-0-	8017	2	58	9	N	53					292
05	9238	X	6956	-0-	-2282	-0-	6923	2	33	9	N	30	177	1			145
06	8940	X	6236	-0-	-2704	-0-	6236	2			N	-0-					145
07	8711	X	6385	-0-	-2326	-0-	6385	2			N	-0-					145
08	8711	X	7484	-0-	-1227	-0-	7412	2	72	9	N	65					210

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	20569	-0-	-4603	-0-	1660	1	18809	2	N	91	177	1			166
							100	9									
04	24360	X	22933	-0-	-1427	-0-	2040	1	20761	2	N	120					286
							132	9									
05	25172	X	22173	-0-	-2999	-0-	1972	1	20079	2	N	111	176	1			221
							122	9									
06	24360	X	21944	-0-	-2416	-0-	1972	1	19861	2	N	101	175	1			147
							111	9									
07	25172	X	23759	-0-	-1413	-0-	2108	1	21507	2	N	131					278
							144	9									
08	23684	X	23049	-0-	-635	-0-	2108	1	20791	2	N	136	79	1			335
							150	9									

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
03	11501	X	10948	-0-	-553	-0-	1168	1	9638	2	N	129	179	1			130
							142	9									
04	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	1151	1	8935	2	N	137					267
							151	9									
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1221	1	9731	2	N	121	178	1			210
							133	9									
06	10590	X	10256	-0-	-334	-0-	1140	1	8986	2	N	118	176	1			152
							130	9									
*07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1248	1	10155	2	N	133	177	1			108
							146	9									
08	11098	X	10749	-0-	-349	-0-	1211	1	9399	2	N	126					234
							139	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2569	2	97	9	Y	88	119	1			52
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2410	2	85	9	Y	77	60	1			69
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	1979	2	63	9	Y	57	65	1			61
06	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1409	2	52	9	Y	47	49	1			59
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2433	2	58	9	Y	53	36	1			76
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-	49	1			27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	16669	-0-	-40	-0-	16669	2			N	-0-					156
04	17340	X	14276	-0-	-3064	-0-	14276	2			N	-0-	96	1			60
05	17918	X	8989	-0-	-8929	-0-	8989	2			N	-0-					60
06	17340	X	15045	-0-	-2295	-0-	15045	2			N	-0-					60
*07	17019	X	15133	-0-	-1886	-0-	15133	2			N	-0-					60
*08	16678	X	13679	-0-	-2999	-0-	13679	2			N	-0-					60

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					75
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	2			Y	-0-					75
05	5425	X	3190	-0-	-2235	-0-	3190	2			Y	-0-					75
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					75
*07	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	5370	2			Y	-0-					75
*08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					75

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6781	-0-	-2488	-0-	6778	2	3	9	Y	3					98
04	8970	X	7265	-0-	-1705	-0-	7257	2	8	9	Y	7					105
05	6076	X	4064	-0-	-2012	-0-	4060	2	4	9	Y	4					109
06	6570	X	5958	-0-	-612	-0-	5954	2	4	9	Y	4					113
*07	7502	X	6476	-0-	-1026	-0-	6475	2	1	9	Y	1					114
*08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5307	2	21	9	Y	19					133

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
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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					42
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9					51
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					60
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					75

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
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
05	4619	X	2320	-0-	-2299	-0-	2320	2			N	-0-					120
06	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					120
*07	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					120
*08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	2			N	-0-					120

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
03	5208	X	1748	-0-	-3460	-0-	1748	2			Y	-0-					50
04	5040	X	1497	-0-	-3543	-0-	1497	2			Y	-0-					50
05	1922	X	942	-0-	-980	-0-	942	2			Y	-0-					50
06	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	1577	2			Y	-0-					50
*07	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					50
*08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1					51

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
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					50
04	7800	X	7368	-0-	-432	-0-	7368	2			Y	-0-					50
05	8060	X	4639	-0-	-3421	-0-	4639	2			Y	-0-					50
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7765	2	102	9	Y	93	117	1			26
*07	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7811	2	2	9	Y	2					28
*08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					28

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
03	14632	X	7529	-0-	-7103	-0-	7528	2	1	9	N	1	1	8			70
04	14160	X	6486	-0-	-7674	-0-	6447	2	39	9	N	35	43	1			62
05	8587	X	4062	-0-	-4525	-0-	4059	2	3	9	N	3					65
06	7830	X	6934	-0-	-896	-0-	6794	2	140	9	N	127	167	1			25
*07	7719	X	6836	-0-	-883	-0-	6834	2	2	9	N	2					27
*08	7533	X	6178	-0-	-1355	-0-	6178	2			N	-0-					27

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
03	8742	X	3096	-0-	-5646	-0-	3092	2	4	9	N	4					59
04	8460	X	2705	-0-	-5755	-0-	2648	2	57	9	N	52	18	1			93
05	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	1667	2	4	9	N	4					97
06	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	2791	2	4	9	N	4					101
*07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2807	2	2	9	N	2					103
*08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2537	2	4	9	N	4					107

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
03	5270	X	3981	-0-	-1289	-0-	3981	2			Y	-0-					70
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4262	2	2	9	Y	2					72
05	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2385	2	3	9	Y	3					75
06	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3497	2	7	9	Y	6					81
*07	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3803	2	3	9	Y	3					84
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	Y	7					91

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	3			N	-0-					138
04	6240	X	3964	-0-	-2276	-0-	3964	3			N	-0-					138
05	6324	X	3429	-0-	-2895	-0-	3429	3			N	-0-					138
06	6030	X	3710	-0-	-2320	-0-	3710	3			N	-0-					138
07	6014	X	2920	-0-	-3094	-0-	2920	3			N	-0-					138
*08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

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
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	3	N	-0-					157
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	173	1	2602	3	N	-0-					157
07	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1406	3	N	-0-					157
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

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
05	10633	X	8232	-0-	-2401	-0-	670	1	7562	3	N	-0-					102
06	10290	X	7352	-0-	-2938	-0-	457	1	6895	3	N	-0-					102
07	10633	X	6384	-0-	-4249	-0-	420	1	5964	3	N	-0-					102
08	9300	X	8941	-0-	-359	-0-	583	1	8358	3	N	-0-					102

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

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									
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	767	1	10154	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	9840	X	8970	-0-	-870	-0-	593	1	8376	2	Y	1					8
							1	9									
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	477	1	10277	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
*08	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	598	1	9945	2	Y	1					4
							1	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16843	-0-	-362	-0-	1309	1	15499	2	Y	32	30	1			22
							35	9									
04	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	927	1	14956	2	Y	20	28	1			14
							22	9									
05	17205	X	15705	-0-	-1500	-0-	1102	1	14586	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	16650	X	13346	-0-	-3304	-0-	882	1	12455	2	Y	8					18
							9	9									
07	17205	X	15983	-0-	-1222	-0-	708	1	15263	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
08	16833	X	15364	-0-	-1469	-0-	870	1	14483	2	Y	10					22
							11	9									

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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2					2
							2	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

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
03	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	660	1	7815	2	Y	18	19	1			13
							20	9									
04	7920	X	6789	-0-	-1131	-0-	395	1	6381	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
05	8649	X	8577	-0-	-72	-0-	601	1	7950	2	Y	24	15	1			17
							26	9									
06	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	388	1	5476	2	Y	32					49
							35	9									
07	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	358	1	7706	2	Y	41	55	1			35
							45	9									
08	8587	X	8406	-0-	-181	-0-	474	1	7888	2	Y	40					75
							44	9									

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
03	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	145	1	1722	2	Y	23	25	1			17
							25	9									
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	104	1	1675	2	Y	16	22	1			11
							18	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
06	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	82	1	1151	2	Y	8					17
							9	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	2	Y	7	14	1			10
							8	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	1995	2	Y	11					21
							12	9									

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	356	1	6806	2	Y	-0-					1
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	293	1	5376	2	Y	-0-					1
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	384	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7450	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

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-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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									
05	8091	X	7306	-0-	-785	-0-	362	1	6937	2	Y	6					16
							7	9									
06	7260	X	4953	-0-	-2307	-0-	256	1	4694	2	Y	3					19
							3	9									
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	399	1	7958	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
*08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7241	2	Y	5	12	1			5
							6	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

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-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	4262	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	227	1	4390	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

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									
05	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	459	1	8787	2	Y	5					8
							6	9									
06	8580	X	8131	-0-	-449	-0-	420	1	7704	2	Y	6					14
							7	9									
07	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	402	1	8010	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	414	1	7987	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	2					2
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

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-
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	215	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	126	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	26529	X	-0-	-0-	-26529	-0-					Y	-0-					12
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					12
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	651	1	12975	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
08	9455	X	1713	-0-	-7742	-0-	84	1	1623	2	Y	5	22	1			6
							6	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

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									
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	58	1	1104	2	Y	42					104
							46	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	55	1	1009	2	Y	45					149
							50	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	46	107	1			88
							51	9									
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	38	89	1			37
							42	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	10385	X	9314	-0-		-1071	-0-	462	1	8840	2	Y	11					24
								12	9									
06	9690	X	-0-	-0-		-9690	-0-					Y	-0-					24
07	9858	X	9554	-0-		-304	-0-	456	1	9087	2	Y	10	15	1			19
								11	9									
*08	10101	X	10101	-0-		-0-	-0-	497	1	9591	2	Y	12	25	1			6
								13	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11563	X	9241	-0-		-2322	-0-	269	1	8950	2	Y	20	39	1			37
								22	9									
06	11190	X	9788	-0-		-1402	-0-	284	1	9480	2	Y	22	35	1			24
								24	9									
07	10881	X	10610	-0-		-271	-0-	308	1	10271	2	Y	28					52
								31	9									
08	10881	X	10177	-0-		-704	-0-	296	1	9860	2	Y	19	32	1			39
								21	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-					N	-0-					124
06	900	N	776	-0-		-124	-0-	28	1	748	2	N	-0-					124
07	1829	N	387	-0-		-1442	-0-	12	1	375	2	N	-0-					124
*08	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					124

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13857	X	12432	-0-		-1425	-0-	564	1	11706	2	Y	147	168	1			44
								162	9									
06	13560	X	12058	-0-		-1502	-0-	537	1	11378	2	Y	130	124	1			50
								143	9									
07	14012	X	13254	-0-		-758	-0-	642	1	12480	2	Y	120	126	1			44
								132	9									
08	14012	X	11967	-0-		-2045	-0-	596	1	11243	2	Y	116	126	1			34
								128	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9517	X	8864	-0-	-653	-0-	399	1	8281	2	Y	167	212	1			52
							184	9									
06	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	385	1	8167	2	Y	153	146	1			59
							168	9									
07	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	423	1	8224	2	Y	137	149	1			47
							151	9									
08	9548	X	9062	-0-	-486	-0-	448	1	8460	2	Y	140	147	1			40
							154	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	951	1	19756	2	Y	403	520	1			122
							443	9									
06	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	813	1	17218	2	Y	358	342	1			138
							394	9									
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	Y	331	347	1			122
							364	9									
*08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	783	1	14780	2	Y	318	345	1			95
							350	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	7812	X	6577	-0-	-1235	-0-	191	1	6368	2	Y	16	28	1			27
							18	9									
06	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	163	1	5448	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
07	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	234	1	7806	2	Y	20					36
							22	9									
08	8153	X	7592	-0-	-561	-0-	221	1	7354	2	Y	15	23	1			28
							17	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	15562	X	14925	-0-	-637	-0-	14863	2	62	9	Y	56	82	1			53
06	15060	X	13091	-0-	-1969	-0-	13052	2	39	9	Y	35					88
07	15562	X	12167	-0-	-3395	-0-	12114	2	53	9	Y	48	82	1			54
08	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	14349	2	48	9	Y	44					98

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1889	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1848	2	11	9	Y	10					16
07	1426	N	440	-0-	-986	-0-	431	2	9	9	Y	8	17	1			7
08	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	438	2	4	9	Y	4					11

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	15159	X	12867	-0-	-2292	-0-	591	1	12268	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	14670	X	13865	-0-	-805	-0-	625	1	13233	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	14229	X	12968	-0-	-1261	-0-	634	1	12327	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	14229	X	13269	-0-	-960	-0-	667	1	12595	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	482	1	10016	2	Y	136	179	1			43
							150	9									
06	10920	X	10681	-0-	-239	-0-	475	1	10070	2	Y	124	119	1			48
							136	9									
07	11315	X	10491	-0-	-824	-0-	507	1	9864	2	Y	109	118	1			39
							120	9									
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	540	1	10193	2	Y	115	121	1			33
							127	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	199	1	2635	2	Y	46	98	1			18
							51	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	201	1	2841	2	Y	1					19
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2825	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	158	1	2629	2	Y	1					17
							1	9									

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
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-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	147	1	4910	2	Y	70	98	1			99
							77	9									
06	6090	X	5475	-0-	-615	-0-	157	1	5239	2	Y	72	102	1			69
							79	9									
07	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	167	1	5553	2	Y	89					158
							98	9									
08	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	155	1	5164	2	Y	59	98	1			119
							65	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	268	1	5133	2	Y	4					5
							4	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	254	1	4669	2	Y	5					10
							6	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	5104	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	258	1	4989	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	17087	X	17087	-0-		-0-	-0-		1199	1	15870	2	Y	16	17	1			11
									18	9									
06	16260	X	12881	-0-		-3379	-0-		851	1	12018	2	Y	11					22
									12	9									
07	16353	X	16353	-0-		-0-	-0-		724	1	15609	2	Y	18	23	1			17
									20	9									
08	17081	X	16027	-0-		-1054	-0-		908	1	15102	2	Y	15					32
									17	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5487	X	5390	-0-		-97	-0-		267	1	5112	2	Y	10					27
									11	9									
06	5310	X	4508	-0-		-802	-0-		233	1	4274	2	Y	1					28
									1	9									
07	4837	X	4837	-0-		-0-	-0-		231	1	4605	2	Y	1	15	1			14
									1	9									
08	5394	X	4633	-0-		-761	-0-		228	1	4404	2	Y	1	9	1			6
									1	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9982	X	9247	-0-		-735	-0-		269	1	8961	2	Y	15	19	1			19
									17	9									
06	9360	X	8002	-0-		-1358	-0-		233	1	7752	2	Y	15	20	1			14
									17	9									
07	9734	X	9358	-0-		-376	-0-		272	1	9066	2	Y	18					32
									20	9									
08	9734	X	9667	-0-		-67	-0-		281	1	9371	2	Y	14	20	1			26
									15	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7077	X	7077	-0-		-0-	-0-		351	1	6726	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4532	-0-		-658	-0-		234	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-		295	1	5882	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4521	-0-		-1989	-0-		223	1	4298	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	755	1	10000	2	Y	46	48	1			22
							51	9									
06	9960	X	9291	-0-	-669	-0-	612	1	8650	2	Y	26					48
							29	9									
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	480	1	10347	2	Y	35	47	1			36
							39	9									
08	10819	X	9550	-0-	-1269	-0-	539	1	8976	2	Y	32					68
							35	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

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-
05	7037	X	5984	-0-	-1053	-0-	297	1	5687	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5613	-0-	-1197	-0-	290	1	5323	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4786	-0-	-2034	-0-	229	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	254	1	4900	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

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									
05	9207	X	7696	-0-	-1511	-0-	538	1	7116	2	Y	38	41	1			17
							42	9									
06	8910	X	6811	-0-	-2099	-0-	449	1	6336	2	Y	24					41
							26	9									
07	9207	X	6175	-0-	-3032	-0-	272	1	5868	2	Y	32	41	1			32
							35	9									
*08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	544	1	9056	2	Y	29					61
							32	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2442	2	Y	9	37	1			3
							10	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2411	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

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-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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									
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	426	1	5645	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	386	1	5458	2	Y	24					37
							26	9									
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	290	1	6239	2	Y	34	42	1			29
							37	9									
*08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	379	1	6306	2	Y	30					59
							33	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

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									
05	2046	N	1477	-0-	-569	-0-	103	1	1359	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	8					14
							9	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	112	1	1860	2	Y	13					25
							14	9									

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
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									
05	2728	X	470	-0-	-2258	-0-	14	1	455	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	40	1	1341	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	76	1	2546	2	Y	4					7
							4	9									
08	1829	X	571	-0-	-1258	-0-	17	1	552	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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
05	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	194	1	3705	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	183	1	3363	2	Y	-0-					1
07	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	184	1	3672	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	195	1	3769	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

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
05	558	N	321	-0-	-237	-0-	16	1	305	2	N	-0-					172
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					172
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-					172
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	2	N	28					200
							31	9									

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

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					3
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					1

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	37					227
							41	9									
04	1320	N	835	-0-	-485	-0-	89	1	689	2	Y	52					279
							57	9									
05	1085	N	569	-0-	-516	-0-	63	1	504	2	Y	2	175	1			106
							2	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					106
07	868	N	335	-0-	-533	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					106
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	2	Y	-0-					106

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

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
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					3
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					3
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					3
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					2
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					2
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

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
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					4
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					4
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					4
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	127	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	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
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									
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	24	1	440	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	Y	11	6	1			13
							12	9									
*07	682	N	672	-0-	-10	-0-	46	1	612	3	Y	13	9	1			17
							14	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	7	8	1			16
							8	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	135	1	2454	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1699	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
*07	1984	N	47	-0-	-1937	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	5	1			2
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	1			1

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	103	1	1671	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
*07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	135	1	1786	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	127	1	1701	3	Y	8	9	1			18
							9	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1953	N	629	-0-	-1324	-0-	32	1	595	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	70	1	1218	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	99	1	1399	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	141	1	1900	3	Y	5	5	1			11
							6	9									

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
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									
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	38	1	701	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	36	1	592	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
*07	744	N	646	-0-	-98	-0-	45	1	593	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	42	1	571	3	Y	4	5	1			9
							4	9									

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
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	573	-0-	-1907	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	858	-0-	-1512	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	58	1	952	3	Y	16	17	1			24
							18	9									
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	Y	22	17	1			29
							24	9									
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	78	1	1049	3	Y	13	14	1			28
							14	9									

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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					1
05	682	N	336	-0-	-346	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	Y	24	21	1			34
							26	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	3	Y	28	24	1			38
							31	9									
*07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	106	1	1447	3	Y	37	27	1			48
							41	9									
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1798	3	Y	20	23	1			45
							22	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	2	24	9	Y	22	28	1			13
04	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2167	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	2387	N	1588	-0-	-799	-0-	1574	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2267	2	23	9	Y	21	11	1			24
*07	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	1996	2	12	9	Y	11	14	1			21
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	14	1			7

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	3	Y	24	28	1			38
							26	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	3	Y	30	27	1			41
							33	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	177	1	2377	3	Y	35	29	1			47
							39	9									
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	160	1	2156	3	Y	18	23	1			42
							20	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	46	1	746	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	831	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	Y	8	4	1			12
							9	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2269	2	18	9	Y	16	22	1			9
04	2040	N	1661	-0-	-379	-0-	1648	2	13	9	Y	12	11	1			10
05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1804	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	Y	16	9	1			19
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2288	2	12	9	Y	11	12	1			18
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	Y	1	12	1			7

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
*07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	92	1	1243	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
08	1488	N	766	-0-	-722	-0-	53	1	711	3	Y	2	5	1			7
							2	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	1959	-0-	-552	-0-	101	1	1827	3	Y	28	24	1			39
							31	9									
06	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	110	1	1785	3	Y	31	28	1			42
							34	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2124	3	Y	44	30	1			56
							48	9									
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	3	Y	25	27	1			54
							28	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
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									
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	134	1	2414	3	Y	34	35	1			52
							37	9									
06	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	150	1	2460	3	Y	39	37	1			54
							43	9									
*07	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	189	1	2493	3	Y	47	38	1			63
							52	9									
08	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	182	1	2447	3	Y	26	30	1			59
							29	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2121	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1986	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8	1			9
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	7	1			12
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	7	1			11
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-	7	1			4

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
06	2280	N	1682	-0-	-598	-0-	97	1	1574	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
*07	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	132	1	1748	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	3	Y	7	8	1			16
							8	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2544	2	12	9	Y	11	6	1			12
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	2	8	9	Y	7	7	1			12
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-	8	1			4

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
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2391	2	77	9	Y	70	92	1			41
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1825	2	55	9	Y	50	47	1			44
05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1831	2	56	9	Y	51	42	1			53
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2627	2	87	9	Y	79	42	1			90
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2340	2	50	9	Y	45	55	1			80
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-	52	1			28

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
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	411	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	480	N	264	-0-	-216	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9	5	1			10
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	6	1			6
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-	4	1			2

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
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1859	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	Y	10	7	1			10
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	8	1			12
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7	7	1			12
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-	8	1			4

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
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									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1340	3	Y	18	12	1			22
							20	9									
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	75	1	1015	3	Y	9	11	1			20
							10	9									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	269	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
*07	434	N	316	-0-	-118	-0-	22	1	284	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	22	1	295	3	Y	6	6	1			12
							7	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
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									
05	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	84	1	1527	3	Y	15	19	1			24
							17	9									
06	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	120	1	1917	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
*07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	3	Y	28	18	1			35
							31	9									
08	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	157	1	2104	3	Y	16	17	1			34
							18	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			1
*07	403	N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		157	-0-	157	157	9	1	126	3	Y	20					20
							22	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	3003	N	2543	-0-	-460	-0-	130 67	1 9	2346	3	Y	61	57	1			89
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122 63	1 9	2010	3	Y	57	63	1			83
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	145 75	1 9	1933	3	Y	68	59	1			92
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	114 33	1 9	1554	3	Y	30	44	1			78

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	1985	3	Y	13	16	1			21
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	64 11	1 9	1124	3	Y	10	15	1			16
*07	1426	N	189	-0-	-1237	-0-	13 1	1 9	175	3	Y	1	11	1			6
08	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	3	1			3

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
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
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69 12	1 9	1238	3	Y	11	15	1			18
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	134 21	1 9	2209	3	Y	19	13	1			24
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	143 20	1 9	1916	3	Y	18	17	1			25
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	136 11	1 9	1833	3	Y	10	12	1			23

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
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									
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	57	1	1054	3	Y	13	17	1			21
							14	9									
06	1530	N	581	-0-	-949	-0-	32	1	540	3	Y	8	15	1			14
							9	9									
*07	1488	N	568	-0-	-920	-0-	40	1	520	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	3	Y	15	5	1			21
							17	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1817	2	18	9	Y	16	20	1			9
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1572	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1837	2	15	9	Y	14	10	1			15
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	1449	2	12	9	Y	11	12	1			14
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2434	2	13	9	Y	12	8	1			18
*08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	12	1			6

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	59	1	1055	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
06	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
*07	1736	N	764	-0-	-972	-0-	54	1	703	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	155	1	2092	3	Y	11	4	1			15
							12	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	82	79	1			120
							90	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	83	85	1			118
							91	9									
*07	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	N	-0-	84	1			34
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	71	16	1			89
							78	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	69	1	1250	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1362	3	Y	12	11	1			16
							13	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1318	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	88	1	1189	3	Y	7	9	1			17
							8	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3017	2	29	9	Y	26	37	1			15
04	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2968	2	26	9	Y	24	18	1			21
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3162	2	29	9	Y	26	20	1			27
06	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	3015	2	31	9	Y	28	22	1			33
*07	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3206	2	21	9	Y	19	20	1			32
08	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	2			Y	-0-	21	1			11

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
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-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
*07	961	N	587	-0-	-374	-0-	40	1	541	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
08	961	N	401	-0-	-560	-0-	28	1	371	3	Y	2	4	1			7
							2	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	575	-0-	-385	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	385	-0-	-607	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	636	-0-	-356	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1917	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2610	N	2449	-0-	-161	-0-	2446	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2401	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4	3	1			5
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	Y	2	3	1			4
*08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	3	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	140	1	2541	3	Y	22	19	1			31
							24	9									
06	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	140	1	2311	3	Y	22	22	1			31
							24	9									
*07	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	180	1	2361	3	Y	25	22	1			34
							28	9									
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	3	Y	17	16	1			35
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	138	1	2515	3	Y	15	12	1			21
							17	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2915	3	Y	19	15	1			25
							21	9									
*07	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	190	1	2545	3	Y	21	18	1			28
							23	9									
08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	170	1	2289	3	Y	10	13	1			25
							11	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	3	Y	11	10	1			16
							12	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	129	1	1740	3	Y	17	11	1			22
							19	9									
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	137	1	1856	3	Y	10	11	1			21
							11	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10912	X	10239	-0-	-673	-0-	537	1	9634	3	Y	62	61	1			92
							68	9									
06	10290	X	10163	-0-	-127	-0-	582	1	9508	3	Y	66	65	1			93
							73	9									
*07	10912	X	5137	-0-	-5775	-0-	319	1	4750	3	Y	62	66	1			89
							68	9									
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-	42	1			47

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					247
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					247
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					247
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	463	2	3	9	N	3					250

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2170	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2006	2	23	9	Y	21	22	1			20
07	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1805	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1258	2	23	9	Y	21	23	1			17

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	4115	-0-	1015	1015	4064	2	51	9	Y	46	29	1			40
06	3000	N	4599	-0-	1599	2614	4547	2	52	9	Y	47	41	1			46
07	3100	N	3883	-0-	783	3397	3830	2	53	9	Y	48	52	1			42
*08	5856	X	2459	-0-	-3397	-0-	2415	2	44	9	Y	40	50	1			32

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1041	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1232	2	13	9	Y	12	10	1			12
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	963	2	19	9	Y	17	15	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	15	17	1			10
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3711	-0-	611	1521	3666	2	45	9	Y	41	31	1			36
06	3000	N	3378	-0-	378	1899	3339	2	39	9	Y	35	37	1			34
07	4943	X	3044	-0-	-1899	-0-	3005	2	39	9	Y	35	38	1			31
08	3782	X	2117	-0-	-1665	-0-	2080	2	37	9	Y	34	38	1			27

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1175	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1012	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1426	N	653	-0-	-773	-0-	642	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	391	-0-	-787	-0-	383	2	8	9	Y	7	11	1			5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	843	-0-	-459	-0-	830	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1085	N	664	-0-	-421	-0-	652	2	12	9	Y	11	13	1			9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	18	1			15
06	1620	N	806	-0-	-814	-0-	797	2	9	9	Y	8	15	1			8
07	1426	N	758	-0-	-668	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1141	2	21	9	Y	19	11	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

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
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1222	2	17	9	Y	15	14	1	2	8	12
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1199	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	728	2	13	9	Y	12	13	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

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
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1132	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1364	N	590	-0-	-774	-0-	579	2	11	9	Y	10	13	1			8

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

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
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	15	1			16
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1353	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1038	2	19	9	Y	17	18	1			14

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	800	2	9	9	Y	8	6	1			8
07	496	N	298	-0-	-198	-0-	289	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	98	2	2	9	Y	2	8	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	5	1			5
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	6	1			17
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	212	2	20	9	Y	18	19	1			16
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	17	1			6

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

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
05	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1073	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1073	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1085	N	765	-0-	-320	-0-	751	2	14	9	Y	13	12	1			10

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		763	-0-	763	1603	763	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		972	-0-	972	2575	972	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	3439	864	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	589	-0-	-2511	928	589	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

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
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	1166	2	13	9	Y	12	16	1			12
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1031	2	19	9	Y	17	14	1			14

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

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
05	1209	N	85	-0-	-1124	-0-	83	2	2	9	Y	2	12	1			1
06	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	5	1			9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	9	1			7
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	184	2	2	9	Y	2	7	1			2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

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
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1297	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1109	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1302	N	804	-0-	-498	-0-	790	2	14	9	Y	13	13	1			10

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

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
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	571	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	331	-0-	-569	-0-	328	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	4	1			3
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	Y	18	7	1			14

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3					3
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	Y	10	4	1			8

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
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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	6	1			4

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
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-
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1217	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	12	1			13
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1238	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1240	N	798	-0-	-442	-0-	784	2	14	9	Y	13	15	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	718	-0-	-677	-0-	709	2	9	9	Y	8	21	1			7
06	1350	N	896	-0-	-454	-0-	886	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1477	2	26	9	Y	24	13	1			19

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	6	1			2

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	12	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1457	N	982	-0-	-475	-0-	964	2	18	9	Y	16	17	1			13

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

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
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	430	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	595	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	150	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	7	1			6

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

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
05	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1680	2	22	9	Y	20	24	1			17
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	1494	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1187	2	23	9	Y	21	19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

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
05	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1162	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1092	2	13	9	Y	12	12	1			11
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1399	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	Y	19	14	1			15

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

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-
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	90	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	86	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	91	1	2053	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

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
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	19	1			26
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	26	1			21
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1260	2	23	9	Y	21	23	1			19
08	2046	N	726	-0-	-1320	-0-	713	2	13	9	Y	12	22	1			9

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	2	20	9	Y	18	19	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	Y	19	20	1			17
08	1798	N	1217	-0-	-581	-0-	1195	2	22	9	Y	20	21	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22	6	1			20
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2576	2	30	9	Y	27	21	1			26
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	Y	27	29	1			24
08	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1697	2	31	9	Y	28	30	1			22

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	108	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	388	-0-	-1379	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	1	1			3

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
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									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	53	1	1134	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	48	1	1046	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	48	1	1095	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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
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-
05	3100	N	3560	-0-	460	460	159	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2558	-0-	-442	18	112	1	2446	2	Y	-0-					-0-
07	2571	N	2553	-0-	-18	-0-	107	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	99	1	2222	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1			18
06	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1375	2	15	9	Y	14	18	1			14
07	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1704	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1044	2	19	9	Y	17	16	1			14

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
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
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	828	2	9	9	Y	8	10	1			8
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	752	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	992	N	568	-0-	-424	-0-	558	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			14
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	829	2	14	9	Y	13	14	1			11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	1	1			6
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	6	1			12
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	14	1			11
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	Y	14	14	1			11

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	602	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	522	2	9	9	Y	8	7	1			7

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
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-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	73	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1030	2	19	9	Y	17	12	1			14

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
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	201	-0-	-579	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	830	-0-	-782	-0-	171	1	659	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
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
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	204	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
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
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	902	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	688	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	708	2	13	9	Y	12	10	1			9

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
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-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2					2

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
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	1946	2	Y	23	23	1			12
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	1735	2	Y	26	31	1			7
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	1851	2	Y	25	23	1			9
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	1547	2	Y	20	23	1			6
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70 22	1 9	1594	2	Y	20	15	1			11
08	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	63 25	1 9	1420	2	Y	23	30	1			4

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1166	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	958	-0-	-362	-0-	946	2	12	9	Y	11	12	1			10
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1110	2	21	9	Y	19	13	1			15

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
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-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	4	1			11
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	Y	13	13	1			10

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	992	N	610	-0-	-382	-0-	599	2	11	9	Y	10	10	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	454	-0-	454	454	20	1	434	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1038	-0-	1038	1492	46	1	992	2		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1407	-0-	1407	2899	59	1	1348	2		Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1483	-0-	-1617	1282	63	1	1420	2		Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

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-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	2	8			1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	1	1			4
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	5	5	1			4
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27	9	1			22

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

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-
05	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	168	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	785	-0-	-610	-0-	162	1	623	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	5926	-0-	5926	5926	41 36	1 9	5849	2	Y	33	33	1			17
04	14B2	EXT	5694	-0-	5694	11620	180 40	1 9	5474	2	Y	36	44	1			9
05	14B2	EXT	4684	-0-	4684	16304	208 36	1 9	4440	2	Y	33	30	1			12
06	21077	X	4773	-0-	-16304	-0-	208 31	1 9	4534	2	Y	28	31	1			9
07	5921	X	4403	-0-	-1518	-0-	183 31	1 9	4189	2	Y	28	21	1			16
08	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	163 35	1 9	3683	2	Y	32	43	1			5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	124	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	374	-0-	-587	-0-	77	1	297	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	3340	-0-	240	477	3299	2	41	9	Y	37	26	1			32
06	3000	N	3292	-0-	292	769	3255	2	37	9	Y	34	33	1			33
07	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	3030	2	37	9	Y	34	37	1			30
08	3348	X	2074	-0-	-1274	-0-	2037	2	37	9	Y	34	37	1			27

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	49	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	1	1			14
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15	16	1			13
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1506	2	28	9	Y	25	18	1			20

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1000	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1085	N	600	-0-	-485	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1395	N	398	-0-	-997	-0-	390	2	8	9	Y	7	11	1			5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	741	-0-	-309	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	125	1	482	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1391	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	584	-0-	-780	-0-	573	2	11	9	Y	10	14	1			8

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

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
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	17	1			24
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	Y	23	24	1			23
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2449	N	1255	-0-	-1194	-0-	1233	2	22	9	Y	20	25	1			16

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1013	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1220	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	Y	14	12	1			11

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

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									
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	22	1	471	2	Y	64	57	1			23
							70	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	50	57	1			16
							55	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	50	38	1			28
							55	9									
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	Y	57	76	1			9
							63	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
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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1			4

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	211	2	3	9	Y	3	2	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	5	1			17
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	2	20	9	Y	18	19	1			16
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1531	2	28	9	Y	25	21	1			20

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1045	2	20	9	Y	18	18	1			14

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

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
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	8	1			18
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	Y	20	18	1			20
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	1253	2	22	9	Y	20	23	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	149	134	1			58
							164	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	119	135	1			42
							131	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	116	89	1			69
							128	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1090	2	Y	136	180	1			25
							150	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

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-
05	3100	N	3689	-0-	589	2611	165	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	5922	X	3311	-0-	-2611	-0-	145	1	3166	2	Y	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	136	1	3108	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	129	1	2913	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

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-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	61	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

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-
05	1085	N	275	-0-	-810	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	53	-0-	-939	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1129	2	13	9	Y	12	15	1			11
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1344	2	15	9	Y	14	11	1			14
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	15	1			12
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	858	2	15	9	Y	14	15	1			11

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
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-
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	84	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	73	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	108	1	416	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	3100	N	3866	-0-	766	1904	173	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3180	-0-	180	2084	140	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	5083	X	2999	-0-	-2084	-0-	125	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	122	1	2759	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	Y	23	24	1			20
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	Y	21	20	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	Y	22	24	1			19
08	2015	N	1184	-0-	-831	-0-	1163	2	21	9	Y	19	23	1			15

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
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
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	803	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	721	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	516	2	9	9	Y	8	11	1			7

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
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-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	131	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	879	-0-	-516	-0-	181	1	698	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	114	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	732	-0-	-322	-0-	151	1	581	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	2	23	9	Y	21	10	1			18
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	18	1			30
07	3100	N	4954	-0-	1854	1854	4921	2	33	9	Y	30	33	1			27
*08	2848	N	994	-0-	-1854	-0-	975	2	19	9	Y	17	31	1			13

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
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
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	710	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	595	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	478	2	9	9	Y	8	8	1			6

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
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
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1023	N	646	-0-	-377	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			8

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
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									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	35	39	1			15
							39	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	85	1	665	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	91	1	664	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
08	930	N	473	-0-	-457	-0-	91	1	351	2	Y	28	20	1			19
							31	9									

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
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-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	136	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	153	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	137	1	529	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1302	N	821	-0-	-481	-0-	806	2	15	9	Y	14	13	1			11

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
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-
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1052	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1302	N	730	-0-	-572	-0-	718	2	12	9	Y	11	12	1			9

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

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
05	775	N	420	-0-	-355	-0-	414	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	341	-0-	-379	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	221	2	4	9	Y	4	4	1			3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

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-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	79	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	388	-0-	-356	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	117	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	109	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	115	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	529	-0-	-556	-0-	109	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1247	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	856	-0-	-508	-0-	841	2	15	9	Y	14	15	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

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-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	158	1	608	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

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
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	495	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8	6	1			7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

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-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

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
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1411	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	1023	2	18	9	Y	16	18	1			13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	2	Y	140	125	1			56
							154	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	Y	111	127	1			40
							122	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	101	1	2321	2	Y	109	83	1			66
							120	9									
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2230	2	Y	127	168	1			25
							140	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

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
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2136	2	26	9	Y	24	26	1			21
06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2005	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	1790	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	2139	N	1221	-0-	-918	-0-	1199	2	22	9	Y	20	23	1			16

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	606	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	Y	11	11	1			9

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

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
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	957	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	837	2	10	9	Y	9	10	1			8
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	961	N	691	-0-	-270	-0-	679	2	12	9	Y	11	10	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	74	1	1585	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	25	19	1			14
							28	9									
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	31	38	1	2	8	5
							34	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

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									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	30	1	672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

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-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	256	-0-	-1046	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

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-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

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									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	2	Y	42	37	1			20
							46	9									
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	58	1	1270	2	Y	32	37	1			15
							35	9									
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	60	1	1371	2	Y	32	24	1			23
							35	9									
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	61	1	1381	2	Y	37	49	1			11
							41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	1260	N	324	-0-	-936	-0-	321	2	3	9	Y	3					3
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	1			3
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16	6	1			13

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
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-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	47	1	1071	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	55	50	1			20
							61	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	45	51	1			14
							50	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	44	33	1			25
							48	9									
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	2	Y	50	67	1			8
							55	9									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	4	1			3
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13	6	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1080	-0-		-67	-0-		106	1	867	2	Y	97	108	1			41
									107	9									
06	1110	N	1030	-0-		-80	-0-		107	1	837	2	Y	78	107	1			12
									86	9									
07	1085	N	1035	-0-		-50	-0-		115	1	841	2	Y	72	53	1			31
									79	9									
08	1085	N	486	-0-		-599	-0-		83	1	319	2	Y	76	54	1			53
									84	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

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-
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-		500	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-		-82	-0-		406	2	8	9	Y	7	1	1	1	8	5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

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-
05	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-		82	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-		60	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-		57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1193	-0-		-202	-0-		51	1	1142	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

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-
05	1178	N	1163	-0-		-15	-0-		52	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-		-12	-0-		50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-		-74	-0-		46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-		62	1	1407	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

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-
05	1054	N	925	-0-		-129	-0-		41	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-		47	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-		-124	-0-		43	1	980	2	Y	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-		46	1	1032	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	18	24	1			3
							20	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	47	1	1067	2	Y	18	24	1			3
							20	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2043	2	25	9	Y	23	23	1			20
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1864	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2015	N	1188	-0-	-827	-0-	1167	2	21	9	Y	19	22	1			15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					2
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					2
07	744	N	112	-0-	-632	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					2
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	Y	5	1	1			4

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
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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	Y	12	8	1			11
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	1147	N	863	-0-	-284	-0-	848	2	15	9	Y	14	14	1			11

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
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
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	485	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	298	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	Y	19	18	1			16
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	17	1			20
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2704	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1674	N	976	-0-	-698	-0-	958	2	18	9	Y	16	22	1			13

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
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
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	16	1			15
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1112	2	21	9	Y	19	18	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	633	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	1240	N	595	-0-	-645	-0-	584	2	11	9	Y	10	8	1			8

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	669	2	12	9	Y	11	13	1			9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

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
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	970	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1054	N	579	-0-	-475	-0-	568	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	992	N	232	-0-	-760	-0-	228	2	4	9	Y	4	10	1			3

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	10	1			12
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	12	1			11
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1064	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	674	2	13	9	Y	12	13	1			9

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

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-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	114	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	630	-0-	-517	-0-	130	1	500	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

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
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	880	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	543	2	9	9	Y	8	11	1			7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	19	1			15
08	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	1060	2	20	9	Y	18	19	1			14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	868	N	387	-0-	-481	-0-	379	2	8	9	Y	7	9	1			5

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
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									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	Y	83	93	1			35
							91	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1086	2	Y	69	93	1			11
							76	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	169	1	1231	2	Y	62	46	1			27
							68	9									
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	181	1	696	2	Y	66	47	1			46
							73	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	63	1	1411	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	129	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	616	-0-	-438	-0-	127	1	489	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	734	-0-	-692	-0-	725	2	9	9	Y	8	17	1			7
06	1380	N	590	-0-	-790	-0-	583	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1009	2	7	9	Y	6	7	1			5
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1194	2	22	9	Y	20	9	1			16

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			4

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	785	2	10	9	Y	9	20	1			8
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	651	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	675	2	7	9	Y	6	7	1			6
08	775	N	448	-0-	-327	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1			6

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
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									
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	159	1	1298	2	Y	123	137	1			52
							135	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	171	1	1338	2	Y	100	136	1			16
							110	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	192	1	1400	2	Y	91	68	1			39
							100	9									
08	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	197	1	757	2	Y	98	69	1			68
							108	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1194	2	22	9	Y	20	20	1			16

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1624	2	20	9	Y	18	24	1			16
06	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	Y	15	17	1			14
08	1643	N	699	-0-	-944	-0-	686	2	13	9	Y	12	17	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	510	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	411	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
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
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	27	1			23
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2847	2	34	9	Y	31	33	1			27
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2053	2	37	9	Y	34	34	1			27

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
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
05	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1403	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1115	2	12	9	Y	11	14	1			11
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1518	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1061	2	20	9	Y	18	14	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	71	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	72	1	1650	2	Y	-0-					6
08	1612	N	800	-0-	-812	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	Y	8	12	1			7
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	617	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
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
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	7	1			14
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1633	2	18	9	Y	16	14	1			16
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	19	1			15
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	991	2	19	9	Y	17	19	1			13

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
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									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

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
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
05	1550	N	823	-0-	-727	-0-	813	2	10	9	Y	9	16	1			8
06	1470	N	680	-0-	-790	-0-	672	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	710	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2569	2	32	9	Y	29	20	1			25
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2720	2	31	9	Y	28	26	1			27
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	Y	29	31	1			25
08	1395	N	888	-0-	-507	-0-	873	2	15	9	Y	14	28	1			11

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
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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1023	N	607	-0-	-416	-0-	596	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
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
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	685	2	12	9	Y	11	11	1			9

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
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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	10	1			10
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	837	N	549	-0-	-288	-0-	539	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
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
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23	12	1			20
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2046	N	1257	-0-	-789	-0-	1235	2	22	9	Y	20	22	1			16

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
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
05	3100	N	3053	-0-	-47	782	3016	2	37	9	Y	34	39	1			30
06	3585	X	2803	-0-	-782	-0-	2772	2	31	9	Y	28	30	1			28
07	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2593	2	32	9	Y	29	31	1			26
08	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	1804	2	33	9	Y	30	32	1			24

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
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
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	883	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	811	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	899	N	569	-0-	-330	-0-	559	2	10	9	Y	9	11	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	9	Y	16	15	1			15
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	16	1			13
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1042	2	20	9	Y	18	17	1			14

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
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
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1302	N	784	-0-	-518	-0-	770	2	14	9	Y	13	13	1			10

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
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
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			8

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
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
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	20	1			19
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	19	1			20
07	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1494	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1922	N	1108	-0-	-814	-0-	1089	2	19	9	Y	17	22	1			14

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
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-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1287	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	905	-0-	-459	-0-	888	2	17	9	Y	15	15	1			12

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
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									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

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
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	691	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	652	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6	7	1			6
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	Y	13	9	1			10

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

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-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

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
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	874	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	675	2	13	9	Y	12	11	1			9

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	868	N	679	-0-	-189	-0-	667	2	12	9	Y	11	10	1			9

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
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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			9
08	1023	N	596	-0-	-427	-0-	585	2	11	9	Y	10	11	1			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

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
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	529	2	10	9	Y	9	9	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	10	1			5
06	900	N	462	-0-	-438	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	899	N	486	-0-	-413	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1			4
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	2	14	9	Y	13	7	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	826	2	15	9	Y	14	22	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

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-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	93	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	426	-0-	-442	-0-	88	1	338	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
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
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-					52
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-					52
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	34	1			18
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					18

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
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
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			Y	-0-					73
06	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	2			Y	-0-					73
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	48	1			25
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					25

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
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
05	1085	N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-					111
06	810	N	347	-0-	-463	-0-	347	2			Y	-0-					111
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	73	1			38
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					38

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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	N	37					205
06	1590	N	834	-0-	-756	-0-	805	2	29	9	N	26	166	1			65
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1972	2	40	9	N	36					101
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	N	40					141

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	313	1	946	3	N	-0-					35
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	335	1	1344	3	N	2					37
							2	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	344	1	1367	3	N	1					38
							1	9									
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	332	1	1219	3	N	7					45
							8	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	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

03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					20
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					20
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					20
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2427	2	37	9	Y	34	32	1			22
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					24
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	Y	2					26

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

03	3100	N	3226	-0-	126	729	3226	2			Y	-0-					110
04	3492	X	2763	-0-	-729	-0-	2763	2			Y	-0-					110
05	2480	X	1740	-0-	-740	-0-	1740	2			Y	-0-					110
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-	40	1			70
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					70
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					70

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

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
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	60	1	673	3	N	-0-					55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-					55
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	44	1	590	3	N	-0-					55
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	N	-0-					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	Y	9					52
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					52
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			Y	-0-					52
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					52

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
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
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1259	2	10	9	Y	9					64
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			Y	-0-					64
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			Y	-0-					64
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					64

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
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
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9					56
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					56
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-					56
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					56

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	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
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					26
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					26
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					403
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					403
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					403
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					403
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
08	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
03	3100	N	2338	-0-	-762	10768	2338	3			Y	-0-					99
04	3000	N	2181	-0-	-819	9949	2181	3			Y	-0-					99
05	3100	N	2175	-0-	-925	9024	2175	3			Y	-0-					99
*06	3000	N	2344	-0-	-656	8368	2344	3			Y	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8368					Y	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8368					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					77

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1116	X	584	-0-	-532	-0-	584	1			N	-0-					53
04	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	1			N	-0-					53
05	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	75	1			N	-0-					53
06	1080	X	162	-0-	-918	-0-	162	1			N	-0-					53
07	1116	X	21	-0-	-1095	-0-	21	1			N	-0-					53
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	2976	X	2109	-0-	-867	-0-	332	1	1744	2	N	30					175
							33	9									
06	2970	X	449	-0-	-2521	-0-	65	1	382	2	N	2					177
							2	9									
07	3069	X	42	-0-	-3027	-0-	4	1	38	2	N	-0-					177
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	219	1	2571	2	N	26	156	1			47
							29	9									

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2501	2	213	9	N	194	181	1			175
06	2730	X	2324	-0-	-406	-0-	2305	2	19	9	N	17					192
07	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	2294	2	1	9	N	1	148	1			45
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	2294	2			N	-0-					45

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1	54	5	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	637	-0-	-1037	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	71	1	267	2	N	-0-					155
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-					155
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	290	2	N	1	127	1			29
							1	9									
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	65	1	150	2	N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					232
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	N	-0-					232
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	21	1	28	2	N	100	148	1			184
							110	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					184

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					136
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					136
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					136

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					51
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					51
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			51
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					51
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					477
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11	134	1			354
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	N	33	1	8			386
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					410
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	9	N	22	2	8			430
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19	4	8			445

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	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

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					23
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					24
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					24

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
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	109	1	955	2	N	22	2	8			166
							24	9									
04	1170	N	608	-0-	-562	-0-	11	1	549	2	N	18	1	8			183
							28	4	20	9							
05	1209	N	323	-0-	-886	-0-	6	1	260	2	N	27	9	8			201
							27	4	30	9							
06	1050	N	450	-0-	-600	-0-	11	1	420	2	N	17	182	1	5	8	31
							19	9									
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	10	1	358	2	N	17	5	8			43
							19	9									
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	240	2	N	20	6	8			57
							22	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
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									
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	847	1	3598	2	N	4					80
							4	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	811	1	3556	2	N	5					85
							6	9									
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	814	1	3547	2	N	-0-					85
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	765	1	3594	2	N	-0-					85

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
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
05	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	338	1	1431	2	N	-0-					75
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	2	N	-0-					75
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	331	1	1438	2	N	-0-					75
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					75

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					82

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
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
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	218	1	932	2	N	-0-					38
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	178	1	782	2	N	-0-					38
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	179	1	784	2	N	-0-					38
08	1147	N	882	-0-	-265	-0-	154	1	728	2	N	-0-					38

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
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
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	-0-					149
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					149
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	417	1	1796	2	N	-0-					149
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	324	1	1510	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

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
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	444	1	1910	2	N	-0-					73
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					73
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	-0-					73
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	407	1	1935	2	N	-0-					73

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
05	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	84	1	958	3	N	19					125
							21	9									
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	72	1	913	3	N	6					131
							7	9									
07	1054	N	823	-0-	-231	-0-	804	2	19	9	N	17	133	1			15
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	84	1	871	3	N	12	3	8			24
							13	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

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									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	N	43	187	1	1	8	44
							47	9									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	36					80
							40	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1403	2	44	9	N	40	1	8			119
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1404	2	N	41					160
							45	9									

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	47 4	1 9	1288	2	N	4	3	1			6
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	1265	2	N	8	10	1			4
05	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	51 12	1 9	1172	2	N	11	10	1			5
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	49 6	1 9	1186	2	N	5	6	1			4
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	50 11	1 9	1184	2	N	10	13	1			1
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	1360	2	N	6	4	1			3

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2					70
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					70
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	849	3	8	9	N	7					77
08	1178	N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					77

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	5357	-0-	2257	2257	5318	3	39	9	N	35					170
06	15263		6743	-0-	-8520	-0-	6684	3	59	9	N	54	179	1			45
07	14230		7363	-0-	-6867	-0-	7278	3	85	9	N	77					122
*08	13784		7140	-0-	-6644	-0-	7061	3	79	9	N	72					194

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

		ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					65
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					65
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	N	4					69
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10					79
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	3	14	9	N	13					92
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5					97

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	11811	X	9888	-0-	-1923	-0-	283	1	9547	3	Y	53	55	1			2
							58	9									
06	12480	X	9264	-0-	-3216	-0-	323	1	8880	3	Y	55	51	1			6
							61	9									
*07	12896	X	9779	-0-	-3117	-0-	301	1	9424	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	12896	X	9708	-0-	-3188	-0-	317	1	9336	3	Y	50	54	1			2
							55	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
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									
05	16368	X	11315	-0-	-5053	-0-	319	1	10902	3	Y	85	91	1			3
							94	9									
06	17850	X	12954	-0-	-4896	-0-	445	1	12391	3	Y	107	99	1			11
							118	9									
*07	18445	X	14017	-0-	-4428	-0-	430	1	13478	3	Y	99	98	1			12
							109	9									
08	18445	X	13965	-0-	-4480	-0-	454	1	13399	3	Y	102	110	1			4
							112	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
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									
05	15624	X	14371	-0-	-1253	-0-	416	1	13847	3	Y	98	102	1			4
							108	9									
06	17940	X	14075	-0-	-3865	-0-	489	1	13474	3	Y	102	95	1			11
							112	9									
*07	18538	X	14787	-0-	-3751	-0-	454	1	14233	3	Y	91	91	1			11
							100	9									
08	18538	X	13892	-0-	-4646	-0-	451	1	13343	3	Y	89	96	1			4
							98	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
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									
05	17980	X	13357	-0-	-4623	-0-	347	1	12820	3	N	173	185	1			6
							190	9									
06	18930	X	12734	-0-	-6196	-0-	432	1	12080	3	N	202	187	1			21
							222	9									
*07	19561	X	14066	-0-	-5495	-0-	429	1	13422	3	N	195	192	1			24
							215	9									
08	19561	X	14026	-0-	-5535	-0-	457	1	13346	3	N	203	218	1			9
							223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	2					36
							2	9									
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-	2	1			34
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					34
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					34
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					34
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					34
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					62
*06	90	N	83	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	Y	3					65
							3	9									
*07	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	Y	-0-	3	1			62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	Y	-0-					105
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	2	Y	-0-					105
*11	510	N	41	-0-	-469	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					105
*12	527	N	85	-0-	-442	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					105
*01	527	N	27	-0-	-500	-0-	6	1	20	2	Y	1					106
							1	9									
*02	504	X	116	-0-	-388	-0-	31	1	83	2	Y	2	52	1			56
							2	9									
*03	558	X	47	-0-	-511	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					56
*04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					56
*05	124	X	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					56
*06	120	X	26	-0-	-94	-0-	5	1	20	2	Y	1					57
							1	9									
*07	124	X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	1			55
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	828	-0-	-40	-0-	111	1	702	2	Y	14					138
							15	9									
*02	616	N	585	-0-	-31	-0-	127	1	454	2	Y	4	16	1			126
							4	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
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	84	1	434	2	Y	-0-					126
*06	630	N	561	-0-	-69	-0-	97	1	446	2	Y	16					142
							18	9									
*07	775	N	555	-0-	-220	-0-	98	1	423	2	Y	31	26	1			147
							34	9									
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	109	1	585	2	Y	-0-					147

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	2					15
							2	9									
*02	84	N	36	-0-	-48	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	2	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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					13
*06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	2					15
							2	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

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
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	Y	8					145
							9	9									
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	-0-	8	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
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	Y	2					142
							2	9									
*06	960	N	543	-0-	-417	-0-	65	1	456	2	Y	20					162
							22	9									
*07	744	N	722	-0-	-22	-0-	89	1	600	2	Y	30	31	1			161
							33	9									
08	775	N	359	-0-	-416	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					161

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	419	1	2976	2	Y	-0-					167
*10	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	358	1	2369	2	Y	-0-					167
*11	3210	X	2519	-0-	-691	-0-	341	1	2178	2	Y	-0-					167
*12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	428	1	2931	2	Y	-0-					167
*01	3472	X	2680	-0-	-792	-0-	337	1	2284	2	Y	54					221
							59	9									
*02	2380	X	2292	-0-	-88	-0-	277	1	2000	2	Y	14	98	1			137
							15	9									
*03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	369	1	2447	2	Y	-0-					137
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	409	1	2508	2	Y	-0-					137
*05	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	390	1	1768	2	Y	-0-					137
*06	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	408	1	1820	2	Y	71					208
							78	9									
*07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	423	1	1690	2	Y	95	113	1			190
							105	9									
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	Y	-0-					190

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
*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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
*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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
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
05	1488	X	824	-0-	-664	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			120
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	843	2	78	9	N	71	162	1	3	8	26
07	1116	X	791	-0-	-325	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			26
08	1116	X	684	-0-	-432	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			26

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
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
05	1395	N	77	-0-	-1318	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8			94
06	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	2			N	-0-					94
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					94

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
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
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	8			24
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2294	2	131	9	N	119	3	8			140
07	2511	N	1956	-0-	-555	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			140
*08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2	2	8			140

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	88	5	8			109
							97	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	3	3	8			109
							3	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					109

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					58
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					58
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					58
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					27
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			Y	-0-					27
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					27
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	3	8			95
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	8			95
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	8			95
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125	177	1	8	8	33
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1294	2	6	9	N	5	5	8			33
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6	5	8			34
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1203	2	3	9	N	3	3	8			34

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			27
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8			27

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

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
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			124
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			124
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					124

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
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
05	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					26
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			26
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

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
05	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					111
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1971	2	102	9	N	93	173	1	4	8	27
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1293	2	59	9	N	54					81
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	2	44	9	N	40					121

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

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
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1720	2	3	9	N	3	3	8			65
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					65
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1612	2	67	9	N	61	1	8			125
08	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			125

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					94
04	1830	N	867	-0-	-963	-0-	867	2			N	-0-					94
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					94
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					94
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					94
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					94

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

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
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			111
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			111
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			111
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	961	N	235	-0-	-726	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			189
06	750	N	232	-0-	-518	-0-	229	2	3	9	N	3	3	8			189
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			189
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

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
05	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4255	2	4	9	N	4	4	8			25
06	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4175	2	43	9	N	39	4	8			60
07	4774	X	4307	-0-	-467	-0-	4305	2	2	9	N	2	2	8			60
08	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			60

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

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3	8	9	N	7					45
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3	7	9	N	6					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					58
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					65

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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	3	1	106	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	105	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	110	3	Y	1					2
							1	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					2

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

03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					29
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					29
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					62
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					65
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-					65
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					65

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					55
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					55
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					55
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1	337	3	Y	10	39	1			26
							11	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					20
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	Y	3					23
							3	9									
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	388	3	Y	3					26
							3	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	Y	19					45
							21	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

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
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
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	495	3	Y	5					10
							6	9									
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	29	1	464	3	Y	3					13
							3	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	36	1	472	3	Y	6					19
							7	9									
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	34	1	463	3	Y	1					20
							1	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

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
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	8					68
							9	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	40					108
							44	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	34	1	438	3	Y	3					111
							3	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	1					112
							1	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

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									
05	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	133	1	2114	3	Y	35	23	1			42
							39	9									
06	2580	N	1849	-0-	-731	-0-	109	1	1721	3	Y	17	38	1			21
							19	9									
07	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	126	1	1638	3	Y	16	23	1			14
							18	9									
08	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	117	1	1609	3	Y	57	29	1			42
							63	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					86
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					86
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	3	Y	-0-					86
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	11	62	1			35
							12	9									

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
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386	1	7550	3	N	205	146	1	38	8	201
							226	9									
04	7080	X	7022	-0-	-58	-0-	382	1	6484	3	N	142	116	1	44	8	183
							156	9									
05	7719	X	7215	-0-	-504	-0-	419	1	6671	3	N	114	142	1	8	8	147
							125	9									
06	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	436	1	6855	3	N	122	135	1	6	8	128
							134	9									
07	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	542	1	7070	3	N	117	142	1			103
							129	9									
08	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	506	1	6930	3	N	182	151	1	3	8	131
							200	9									

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
03	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	194	1	3790	3	N	31	6	8			150
							34	9									
04	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	120	1	2042	3	N	16	4	8			162
							18	9									
05	4185	X	2224	-0-	-1961	-0-	131	1	2091	3	N	2	1	8			163
							2	9									
06	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	203	1	3189	3	N	13	1	8			175
							14	9									
07	4185	X	2230	-0-	-1955	-0-	156	1	2035	3	N	35					210
							39	9									
08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	258	1	3533	3	N	33	1	8			242
							36	9									

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
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	611	1	11948	3	N	58	28	8			157
							64	9									
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	999	1	10463	3	N	32	32	8			157
							35	9									
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	2305	1	7988	3	N	5	5	8			157
							6	9									
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	4493	1	4680	3	N	167	180	1	2	8	142
							184	9									
07	7068	X	6146	-0-	-922	-0-	2143	1	4003	3	N	-0-					142
*08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	500	1	6852	3	N	1	1	8			142
							1	9									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

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
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					187
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					187
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					187
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					187
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					187
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					92
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					92

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					92
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	2	8			94
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	2	12	9	N	11	1	8			104
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4	4	8			104

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	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

03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					40
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					40
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			40
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					79
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					79
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					79
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					79
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	492	2	61	9	N	55	94	1			40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

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
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4					69
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1272	2	1	9	Y	1	69	1	1	8	-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			Y	-0-					27
04	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			Y	-0-					27
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			27
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

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
05	1457	X	784	-0-	-673	-0-	781	2	3	9	Y	3					36
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	Y	107	108	1			35
07	1643	X	613	-0-	-1030	-0-	613	2			Y	-0-					35
08	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	486	2			Y	-0-					35

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					90
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					90
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					90
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					90
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					90
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	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

03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					28
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					28
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	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
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					40
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					40
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					40
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			28

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					23
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					23
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					23

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					26
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					26
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26

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
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-
05	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					139
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					139
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	652	2	50	9	N	45	157	1			27

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
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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1068	2	150	9	N	136					211
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	183	1			28
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2	2	8			28

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
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-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	N	1328	-0-	-712	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					34
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			34
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					34
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					34
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					34

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
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									
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	111	1	957	2	Y	-0-					33
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	125	1	1043	2	Y	71	1	8			103
							78	9									
07	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	121	1	1022	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1304	2	Y	3	3	8			103
							3	9									

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
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
05	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	365	1	3153	2	Y	-0-					27
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	385	1	3214	2	Y	70					97
							77	9									
07	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	388	1	3287	2	Y	-0-					97
08	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	364	1	3252	2	Y	-0-					97

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
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
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8			108
06	1710	X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8			108
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			108

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					45
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					45
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	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
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
05	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	19549	2	138	9	N	125	1	8			154
06	19590	X	17818	-0-	-1772	-0-	17746	2	72	9	N	65	179	1	3	8	37
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19756	2	75	9	N	68					105
*08	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19677	2	149	9	N	135	174	1			66

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
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									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	2	N	7	1	8			75
							8	9									
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	80	1	2763	2	N	-0-					75
07	3472	X	2215	-0-	-1257	-0-	64	1	2112	2	N	35	68	1	1	8	41
							39	9									
08	3472	X	230	-0-	-3242	-0-	64	1	166	2	N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	42098	X	40942	-0-	-1156	-0-	124	1	40466	2	N	320	179	1	31	8	162
							352	9									
06	40740	X	32901	-0-	-7839	-0-	107	1	32543	2	N	228	167	1	22	8	201
							251	9									
07	41292	X	33739	-0-	-7553	-0-	116	1	33414	2	N	190	183	1	12	8	196
							209	9									
08	41292	X	33034	-0-	-8258	-0-	124	1	32694	2	N	196	174	1	12	8	206
							216	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

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
05	23622	X	22756	-0-	-866	-0-	22631	2	125	9	N	114	11	8			329
06	22860	X	20743	-0-	-2117	-0-	20662	2	81	9	N	74	167	1	7	8	229
07	22537	X	21925	-0-	-612	-0-	21765	2	160	9	N	145	17	8			357
08	22754	X	21847	-0-	-907	-0-	21717	2	130	9	N	118	176	1	18	8	281

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

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									
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	73	1	759	2	Y	21	52	1			30
							23	9									
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					30
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	90	1	690	2	Y	2					32
							2	9									
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	Y	5					37
							6	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	154	1	1609	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	2	Y	1					30
							1	9									
07	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	209	1	1613	2	Y	1					31
							1	9									
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	205	1	1795	2	Y	5					36
							6	9									

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

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									
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	80	2	Y	19	37	1			26
							21	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	2	Y	3					29
							3	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	120	2	Y	2					31
							2	9									
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	90	2	Y	3					34
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	50	2	Y	10	15	1			13
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	50	2	Y	9					22
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7 1	1 9	51	2	Y	1					23
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	58	2	Y	5					28

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

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
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	88 11	1 9	916	2	Y	10	27	1			15
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	994	2	Y	6					21
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	932	2	Y	2					23
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	984	2	Y	5					28

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943 X	7749	-0-	-3194	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
04	10350 X	3298	-0-	-7052	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	10943 X	9252	-0-	-1691	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	10943 X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	6790	-0-	3690	3690	6790	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4392	-0-	1392	5082	4392	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	2331	349	2		N	-0-			-0-
*08	5674	X	3343	-0-	-2331	-0-	3343	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

03	39742	X	23202	-0-	-16540	-0-	23202	2		N	-0-			-0-
04	36540	X	8190	-0-	-28350	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
05	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	2		N	-0-			-0-
06	36120	X	29803	-0-	-6317	-0-	29803	2		N	-0-			-0-
07	37324	X	37134	-0-	-190	-0-	37134	2		N	-0-			-0-
08	39742	X	37960	-0-	-1782	-0-	37960	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

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
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	800	2	3	9	N	3					177
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5					182
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					184
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1					185

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	174	1			82

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

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
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23					63
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	650	2	30	9	N	27					90
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	N	22					112
*08	837	N	678	-0-	-159	-0-	658	2	20	9	N	18					130

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					360
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					360
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					360
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					360
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	3	Y	3					9
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	932	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	10					17
							11	9									
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	34	1	500	3	Y	6					23
							7	9									
07	1023	N	94	-0-	-929	-0-	6	1	87	3	Y	1	19	1			5
							1	9									
08	837	N	242	-0-	-595	-0-	15	1	221	3	Y	5					10
							6	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					22
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					22
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	15	1			7
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	6	1			1
08	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	13					74
							14	9									
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	121	1	632	3	Y	54					128
							59	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	313	1	534	3	Y	25					153
							28	9									
06	1110	N	626	-0-	-484	-0-	309	1	277	3	Y	36					189
							40	9									
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	321	1	330	3	Y	49					238
							54	9									
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	284	1	256	3	Y	35					273
							39	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	42	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					185
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	156	9	N	142					327
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	335	1	67	9	N	61	173	1			215
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	344	1	66	9	N	60	190	1			85
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	294	1	54	9	N	49					134

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	22					164
							24	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	48	1	32	3	Y	90					254
							99	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	59	1	24	3	Y	66	177	1			143
							73	9									
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	44	1	95	3	Y	78					221
							86	9									
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	246	3	Y	85	182	1			124
							94	9									
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	197	3	Y	67					191
							74	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				254
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				254
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				254

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					174
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					174
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	1	106	1			69
							1	9									
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					69
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					69
08	T. A.		577	-0-	577	577	41	1	530	3	Y	5					74
							6	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		281	-0-	281	281	20	1	261	3	Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					87
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

03	10013	X	9108	-0-	-905	-0-	546	1	8512	3	Y	45	34	1			27
							50	9									
04	9300	X	9074	-0-	-226	-0-	547	1	8484	3	Y	39	33	1			33
							43	9									
05	9610	X	9478	-0-	-132	-0-	591	1	8853	3	Y	31	44	1			20
							34	9									
06	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	562	1	8258	3	Y	38	24	1			34
							42	9									
07	9362	X	8884	-0-	-478	-0-	567	1	8277	3	Y	36	43	1			27
							40	9									
08	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	556	1	8088	3	Y	35	41	1			21
							39	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10871	-0-	-537	-0-	653	1	10177	3	Y	37	28	1			22
							41	9									
04	10830	X	10411	-0-	-419	-0-	628	1	9748	3	Y	32	27	1			27
							35	9									
05	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	674	1	10087	3	Y	25	36	1			16
							28	9									
06	10830	X	10322	-0-	-508	-0-	657	1	9639	3	Y	24	19	1			21
							26	9									
07	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	663	1	9678	3	Y	24	27	1			18
							26	9									
08	10881	X	10212	-0-	-669	-0-	655	1	9532	3	Y	23	27	1			14
							25	9									

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
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3278	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	208	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	208	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	193	1	2818	3	Y	-0-					-0-
*08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	228	1	3318	3	Y	-0-					-0-

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
03	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					343
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					343
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					343
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					343
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

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
03	11966	X	11608	-0-	-358	-0-	11510	3	98	9	Y	89	67	1			53
04	11520	X	11104	-0-	-416	-0-	11020	3	84	9	Y	76	65	1			64
05	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	11323	3	66	9	Y	60	85	1			39
06	11220	X	10979	-0-	-241	-0-	10892	3	87	9	Y	79	46	1			72
07	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	11286	3	87	9	Y	79	91	1			60
08	11594	X	11110	-0-	-484	-0-	11027	3	83	9	Y	75	89	1			46

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
03	20181	X	19506	-0-	-675	-0-	1169	1	18223	3	Y	104	78	1			62
							114	9									
04	19530	X	18823	-0-	-707	-0-	1133	1	17594	3	Y	87	75	1			74
							96	9									
05	19716	X	19303	-0-	-413	-0-	1204	1	18022	3	Y	70	99	1			45
							77	9									
06	18900	X	18428	-0-	-472	-0-	1169	1	17167	3	Y	84	53	1			76
							92	9									
07	19499	X	19070	-0-	-429	-0-	1216	1	17760	3	Y	85	97	1			64
							94	9									
*08	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	1237	1	18009	3	Y	80	95	1			49
							88	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8393	-0-	-194	-0-	304	1	7944	3	Y	132	149	1			86
							145	9									
04	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	306	1	7999	3	Y	85	109	1			62
							94	9									
05	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	302	1	8069	3	Y	80	77	1			65
							88	9									
06	8490	X	7510	-0-	-980	-0-	271	1	7160	3	Y	72	73	1			64
							79	9									
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	292	1	7826	3	Y	46	85	1			25
							51	9									
08	8339	X	8322	-0-	-17	-0-	297	1	7962	3	Y	57	48	1			34
							63	9									

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
03	14198	X	13501	-0-	-697	-0-	810	1	12634	3	Y	52					193
							57	9									
04	13380	X	13182	-0-	-198	-0-	794	1	12320	3	Y	62	180	1			75
							68	9									
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12849	3	Y	64					139
							70	9									
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	836	1	12278	3	Y	54					193
							59	9									
07	13609	X	13527	-0-	-82	-0-	863	1	12595	3	Y	63	165	1			91
							69	9									
08	13578	X	13489	-0-	-89	-0-	863	1	12560	3	Y	60					151
							66	9									

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
03	22351	X	20188	-0-	-2163	-0-	743	1	19425	3	Y	18	22	1			12
							20	9									
04	21240	X	19481	-0-	-1759	-0-	716	1	18688	3	Y	70	18	1			64
							77	9									
05	21607	X	19651	-0-	-1956	-0-	707	1	18870	3	Y	67	83	1			48
							74	9									
06	20550	X	18515	-0-	-2035	-0-	674	1	17775	3	Y	60	16	1			92
							66	9									
07	20801	X	18775	-0-	-2026	-0-	673	1	18036	3	Y	60	117	1			35
							66	9									
08	19623	X	18596	-0-	-1027	-0-	666	1	17869	3	Y	55	51	1			39
							61	9									

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
03	19530	X	17971	-0-	-1559	-0-	1136	1	16714	3	Y	110	119	1			83
							121	9									
04	17670	X	17307	-0-	-363	-0-	1155	1	15992	3	Y	145	165	1			63
							160	9									
05	18259	X	17313	-0-	-946	-0-	1160	1	16039	3	Y	104	98	1			69
							114	9									
06	17670	X	16557	-0-	-1113	-0-	1128	1	15312	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	17980	X	16956	-0-	-1024	-0-	1170	1	15700	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	17267	X	16326	-0-	-941	-0-	1155	1	15076	3	Y	86	92	1			65
							95	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-	525	1	13724	3	Y	187	234	1			104
							206	9									
04	15930	X	14123	-0-	-1807	-0-	512	1	13372	3	Y	217	250	1			71
							239	9									
05	16089	X	14116	-0-	-1973	-0-	504	1	13432	3	Y	164	124	1			111
							180	9									
06	15270	X	13372	-0-	-1898	-0-	481	1	12695	3	Y	178	125	1			164
							196	9									
07	15252	X	13473	-0-	-1779	-0-	479	1	12841	3	Y	139	125	1			178
							153	9									
08	13919	X	13401	-0-	-518	-0-	475	1	12751	3	Y	159	124	1			213
							175	9									

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
03	13330	X	12170	-0-	-1160	-0-	435	1	11374	3	Y	328	372	1			213
							361	9									
04	12900	X	11626	-0-	-1274	-0-	420	1	10979	3	Y	206	268	1			151
							227	9									
05	13113	X	11026	-0-	-2087	-0-	391	1	10423	3	Y	193	186	1			158
							212	9									
06	12270	X	10605	-0-	-1665	-0-	378	1	9976	3	Y	228	183	1			203
							251	9									
07	12679	X	11310	-0-	-1369	-0-	399	1	10699	3	Y	193	291	1			105
							212	9									
08	11377	X	11184	-0-	-193	-0-	392	1	10530	3	Y	238	202	1			141
							262	9									

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
03	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	266	1	6942	3	Y	195	222	1			127
							215	9									
04	8340	X	7113	-0-	-1227	-0-	257	1	6716	3	Y	127	161	1			93
							140	9									
05	8277	X	7227	-0-	-1050	-0-	256	1	6836	3	Y	123	115	1			101
							135	9									
06	7650	X	6652	-0-	-998	-0-	237	1	6249	3	Y	151	118	1			134
							166	9									
07	7905	X	6862	-0-	-1043	-0-	242	1	6492	3	Y	116	187	1			63
							128	9									
08	7037	X	6704	-0-	-333	-0-	235	1	6313	3	Y	142	121	1			84
							156	9									

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
03	14818	X	13783	-0-	-1035	-0-	872	1	12825	3	Y	78	85	1			59
							86	9									
04	15510	X	13774	-0-	-1736	-0-	919	1	12730	3	Y	114	124	1			49
							125	9									
05	16027	X	14741	-0-	-1286	-0-	987	1	13638	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	14580	X	14560	-0-	-20	-0-	991	1	13452	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	957	1	12844	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	14570	X	13094	-0-	-1476	-0-	925	1	12074	3	Y	86	92	1			65
							95	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	613	1	16028	3	Y	71	69	1			47
							78	9									
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	582	1	15199	3	Y	284	73	1			258
							312	9									
05	17515	X	16543	-0-	-972	-0-	587	1	15667	3	Y	263	331	1			190
							289	9									
06	16830	X	15518	-0-	-1312	-0-	557	1	14690	3	Y	246	66	1			370
							271	9									
07	17298	X	15788	-0-	-1510	-0-	559	1	14966	3	Y	239	467	1			142
							263	9									
08	16027	X	13692	-0-	-2335	-0-	484	1	13002	3	Y	187	195	1			134
							206	9									

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
03	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	941	1	13847	3	Y	237	256	1			178
							261	9									
04	15390	X	14456	-0-	-934	-0-	961	1	13307	3	Y	171	275	1			74
							188	9									
05	15314	X	15124	-0-	-190	-0-	1010	1	13953	3	Y	146	124	1			96
							161	9									
06	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	983	1	13351	3	Y	149	125	1			120
							164	9									
*07	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1043	1	14005	3	Y	110	130	1			100
							121	9									
*08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1067	1	13934	3	Y	120	129	1			91
							132	9									

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
03	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	263	1	6888	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	7830	X	6970	-0-	-860	-0-	257	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6997	-0-	-939	-0-	253	1	6744	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6672	-0-	-858	-0-	244	1	6428	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	239	1	6397	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	234	1	6278	3	Y	-0-					-0-

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
03	13640	X	12265	-0-	-1375	-0-	775	1	11405	3	Y	77	85	1			58
							85	9									
04	12600	X	10835	-0-	-1765	-0-	723	1	10015	3	Y	88	108	1			38
							97	9									
05	13020	X	10853	-0-	-2167	-0-	726	1	10037	3	Y	82	66	1			54
							90	9									
06	12510	X	10160	-0-	-2350	-0-	691	1	9374	3	Y	86	71	1			69
							95	9									
07	12772	X	10743	-0-	-2029	-0-	740	1	9935	3	Y	62	74	1			57
							68	9									
08	10757	X	9683	-0-	-1074	-0-	684	1	8926	3	Y	66	73	1			50
							73	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	22249	-0-		-2427	-0-	1407 136	1 9	20706	3	Y	124	136	1			93
04	22650	X	21533	-0-		-1117	-0-	1442 124	1 9	19967	3	Y	113	157	1			49
05	23405	X	21675	-0-		-1730	-0-	1455 116	1 9	20104	3	Y	105	85	1			69
06	22530	X	20541	-0-		-1989	-0-	1401 117	1 9	19023	3	Y	106	89	1			86
07	22785	X	21041	-0-		-1744	-0-	1453 86	1 9	19502	3	Y	78	93	1			71
08	21638	X	21024	-0-		-614	-0-	1489 95	1 9	19440	3	Y	86	92	1			65

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10287	-0-		-1834	-0-	374 141	1 9	9772	3	Y	128	78	1			177
04	11520	X	10021	-0-		-1499	-0-	367 77	1 9	9577	3	Y	70	157	1			90
05	11377	X	8428	-0-		-2949	-0-	300 113	1 9	8015	3	Y	103					193
06	10380	X	7832	-0-		-2548	-0-	284 54	1 9	7494	3	Y	49	74	1			168
07	10726	X	7281	-0-		-3445	-0-	260 54	1 9	6967	3	Y	49	172	1			45
08	10354	X	7016	-0-		-3338	-0-	251 39	1 9	6726	3	Y	35	37	1			43

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. GAS	(I) 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	11439	X	10977	-0-		-462	-0-	402 63	1 9	10512	3	Y	57	33	1			78
04	11250	X	10938	-0-		-312	-0-	402 33	1 9	10503	3	Y	30	69	1			39
05	11625	X	10337	-0-		-1288	-0-	371 57	1 9	9909	3	Y	52					91
06	11250	X	7605	-0-		-3645	-0-	276 42	1 9	7287	3	Y	38	35	1			94
07	11501	X	10345	-0-		-1156	-0-	370 58	1 9	9917	3	Y	53	99	1			48
08	11315	X	10209	-0-		-1106	-0-	365 50	1 9	9794	3	Y	45	39	1			54

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26447	X	26447	-0-		-0-	-0-	973 39	1 9	25435	3	Y	35	34	1			23
04	25470	X	24932	-0-		-538	-0-	914 156	1 9	23862	3	Y	142	36	1			129
05	26319	X	25566	-0-		-753	-0-	919 144	1 9	24503	3	Y	131	165	1			95
06	25470	X	24872	-0-		-598	-0-	903 135	1 9	23834	3	Y	123	33	1			185
07	26319	X	25624	-0-		-695	-0-	917 131	1 9	24576	3	Y	119	233	1			71
*08	25431	X	25431	-0-		-0-	-0-	909 118	1 9	24404	3	Y	107	101	1			77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12143	-0-	-1156	-0-	444	1	11596	3	Y	94	150	1			52
							103	9									
04	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	421	1	10991	3	Y	109	125	1			36
							120	9									
05	12927	X	11574	-0-	-1353	-0-	415	1	11069	3	Y	82	62	1			56
							90	9									
06	12240	X	10756	-0-	-1484	-0-	389	1	10269	3	Y	89	63	1			82
							98	9									
07	12524	X	10448	-0-	-2076	-0-	373	1	9998	3	Y	70	63	1			89
							77	9									
08	11439	X	10667	-0-	-772	-0-	380	1	10200	3	Y	79	62	1			106
							87	9									

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
03	21204	X	18007	-0-	-3197	-0-	1141	1	16786	3	Y	73	84	1			55
							80	9									
04	19650	X	15507	-0-	-4143	-0-	1036	1	14353	3	Y	107	116	1			46
							118	9									
05	20181	X	15923	-0-	-4258	-0-	1068	1	14761	3	Y	85	75	1			56
							94	9									
06	19530	X	15103	-0-	-4427	-0-	1033	1	14023	3	Y	43	65	1			34
							47	9									
07	20181	X	15430	-0-	-4751	-0-	1067	1	14328	3	Y	32	37	1			29
							35	9									
08	15748	X	15144	-0-	-604	-0-	1075	1	14032	3	Y	34	37	1			26
							37	9									

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
03	35340	X	33507	-0-	-1833	-0-	1988	1	30994	3	Y	477	357	1			284
							525	9									
04	34200	X	31527	-0-	-2673	-0-	1881	1	29205	3	Y	401	345	1			340
							441	9									
05	35030	X	32099	-0-	-2931	-0-	1988	1	29761	3	Y	318	453	1			205
							350	9									
06	33090	X	30497	-0-	-2593	-0-	1917	1	28152	3	Y	389	243	1			351
							428	9									
07	34193	X	32721	-0-	-1472	-0-	2070	1	30224	3	Y	388	445	1			294
							427	9									
*08	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	2075	1	30204	3	Y	368	437	1			225
							405	9									

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
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	799	1	20903	3	Y	128	75	1			174
							141	9									
04	22050	X	20763	-0-	-1287	-0-	763	1	19926	3	Y	67	154	1			87
							74	9									
05	22661	X	20823	-0-	-1838	-0-	748	1	19942	3	Y	121					208
							133	9									
06	21930	X	20423	-0-	-1507	-0-	740	1	19525	3	Y	144	80	1			272
							158	9									
07	22165	X	21018	-0-	-1147	-0-	750	1	20105	3	Y	148	284	1			136
							163	9									
08	21855	X	20658	-0-	-1197	-0-	737	1	19781	3	Y	127	111	1			152
							140	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20956	X	19045	-0-		-1911		-0-	1201	1	17670	3	Y	158	171	1			118
									174	9									
04	19080	X	17805	-0-		-1275		-0-	1195	1	16553	3	Y	52	148	1			22
									57	9									
05	19654	X	17979	-0-		-1675		-0-	1210	1	16722	3	Y	43	37	1			28
									47	9									
06	18810	X	17110	-0-		-1700		-0-	1171	1	15893	3	Y	42	36	1			34
									46	9									
07	19034	X	17543	-0-		-1491		-0-	1214	1	16294	3	Y	32	37	1			29
									35	9									
08	17949	X	17357	-0-		-592		-0-	1232	1	16088	3	Y	34	37	1			26
									37	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	27317	-0-		-1265		-0-	1596	1	24883	3	Y	762	571	1			454
									838	9									
04	27330	X	25536	-0-		-1794		-0-	1503	1	23327	3	Y	642	552	1			544
									706	9									
05	28210	X	25389	-0-		-2821		-0-	1555	1	23275	3	Y	508	724	1			328
									559	9									
06	26850	X	24181	-0-		-2669		-0-	1516	1	22255	3	Y	373	365	1			336
									410	9									
07	27745	X	24114	-0-		-3631		-0-	1520	1	22185	3	Y	372	426	1			282
									409	9									
08	24986	X	23603	-0-		-1383		-0-	1492	1	21723	3	Y	353	419	1			216
									388	9									

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34844	X	32069	-0-		-2775		-0-	1157	1	30243	3	Y	608	630	1			401
									669	9									
04	33720	X	29792	-0-		-3928		-0-	1087	1	28386	3	Y	290	428	1			263
									319	9									
05	34317	X	31062	-0-		-3255		-0-	1111	1	29648	3	Y	275	339	1			199
									303	9									
06	32520	X	29428	-0-		-3092		-0-	1064	1	28080	3	Y	258	69	1			388
									284	9									
07	33108	X	30920	-0-		-2188		-0-	1103	1	29542	3	Y	250	489	1			149
									275	9									
08	30380	X	29680	-0-		-700		-0-	1057	1	28375	3	Y	225	212	1			162
									248	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2788	1	831	2	N	20					63
							22	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2596	1	856	2	N	10					73
							11	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	7646	1	949	2	N	11					84
							12	9									
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	1988	1	495	2	N	8					92
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	N	-0-					108
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1282	1	423	2	N	-0-					108
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1751	1	218	2	N	-0-					108
*08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2315	1	577	2	N	-0-					108

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					37
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					40
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	730	2	8	9	N	7					47
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					47

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	N	2814	-0-	-286	582	2800	2	14	9	N	13					128
06	2469	X	1887	-0-	-582	-0-	1879	2	8	9	N	7					135
07	2263	X	1490	-0-	-773	-0-	1489	2	1	9	N	1					136
08	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1303	2	1	9	N	1					137

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	N	1					121
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					121
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					121

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
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
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					124
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	2	8			124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					52
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					52
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					52
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					102
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			102
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			102

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	34	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					118
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					118
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					118
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					109
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					109
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					109
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					109
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					109
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					27
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					27
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					27
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					131
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					131
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6	110	1			27
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

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									
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	8	1	363	2	Y	2	2	8			114
							2	9									
06	690	X	461	-0-	-229	-0-	6	1	282	2	Y	157	188	1			83
							173	9									
07	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					83

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					66
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					66
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					66
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					-0-
06	273		-0-	-0-	-273	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					149
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					149
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					149
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	891	2	72	9	N	65	112	1			102
07	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			N	-0-					102
08	1333	N	827	-0-	-506	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			102

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	1756	2			Y	-0-	50	1			-0-
07	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	1918	2	11	9	Y	10	7	1			3
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					95
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					95
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	525	2	2	9	N	2	2	8			27
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					51
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					51
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					51
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					51

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
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					47
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					47
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					47
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					47
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	96	2	N	1	96	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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
05	682	N	309	-0-	-373	-0-	308	2	1	9	N	1	126	1			30
06	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					30
07	1178	N	151	-0-	-1027	-0-	149	2	2	9	N	2	2	8			30
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1	1	8	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					25
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					25
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

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									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					14
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					45
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					45
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
06		74	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	26	2	1	9	N	1	1	8			8
06		27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					107
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					107
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					107
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					107
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					97
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					97
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		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

03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	2	174	9	N	158	173	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					76
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			76
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
07	837	N	293	-0-	-544	-0-	293	2			N	-0-					76
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

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

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	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

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					174
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					174
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					174
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

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
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					77
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					77
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					77

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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					27
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					27
07	2511	N	1966	-0-	-545	-0-	1966	2			N	-0-					27
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

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
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					70
06	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			Y	-0-					70
07	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			Y	-0-					70
08	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1592	2	3	9	Y	3	3	8			70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		85	-0-	85	85	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			27

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	2	89	9	N	81	83	1			25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					28
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					28

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1628	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					10
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					10
08	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					10

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
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
05	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	1947	2			Y	-0-					131
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2			Y	-0-					131
07	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2			Y	-0-					131
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					131

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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					60
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					60
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					60

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	49		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					40
04	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					40
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					40
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	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

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					122
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					122
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					122
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					122
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					25
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					25
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					25

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
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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					107
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					107
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					107
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			107

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
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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			26
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					26
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			26
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			26

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
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
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			30
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30
07	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			N	-0-					30
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					27
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					27
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					27
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	156	1			27
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					27
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
07	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					27
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					27

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					115
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			115
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					115
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	680	2	113	9	N	103	2	8			216

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	149	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	X	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47
*08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2607	2	4	9	N	4	4	8			39
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					39
07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-					39
08	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	134	1			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					149
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					149
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					149
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					149
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					87
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					87
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					87
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					87
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					87

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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
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
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					65
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					65
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65

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
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
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					150
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	44	1	1	8	106
07	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					106
08	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			106

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	1085	1	2362	2	N	114	159	1	4	8	31
							125	9									
06	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	980	1	2104	2	N	47	1	8			77
							52	9									
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	1085	1	2312	2	N	126	178	1	2	8	23
							139	9									
08	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	1085	1	2320	2	N	60	3	8			80
							66	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					94
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					94
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	3	8			94
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					139
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					139
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					139
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					139
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					139
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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
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
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11592	2	3	9	N	3	3	8			129
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12798	2	40	9	N	36	3	8			162
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12904	2	28	9	N	25	160	1	1	8	26
*08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12923	2	22	9	N	20	2	8			44

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
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
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9	2	8			94
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3194	2	46	9	N	42	2	8			134
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	2	34	9	N	31	1	8			164
*08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	161	1	1	8	65

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
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									
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2301	2	Y	6	1	8			160
							7	9									
06	2400	X	1948	-0-	-452	-0-	157	1	1784	2	Y	6	3	8			163
							7	9									
07	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	192	1	1995	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	209	1	2195	2	Y	10	2	8			178
							11	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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
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									
05	25203	X	23939	-0-	-1264	-0-	2542	1	20924	2	Y	430	508	1	13	8	180
							473	9									
06	24390	X	23123	-0-	-1267	-0-	2460	1	20323	2	Y	309	356	1	2	8	131
							340	9									
07	25203	X	23767	-0-	-1436	-0-	2542	1	20902	2	Y	294	177	1	2	8	246
							323	9									
08	24583	X	23393	-0-	-1190	-0-	2542	1	20506	2	Y	314	356	1	2	8	202
							345	9									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7105	2	94	9	N	85	187	1	3	8	52
06	7050	X	6815	-0-	-235	-0-	6813	2	2	9	N	2	2	8			52
07	7285	X	6767	-0-	-518	-0-	6766	2	1	9	N	1	1	8			52
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	6875	2	7	9	N	6	4	8			54

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

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
05	9734	X	8614	-0-	-1120	-0-	8508	2	106	9	N	96	164	1	2	8	27
06	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			27
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	8471	2	4	9	N	4	4	8			27
08	9517	X	8894	-0-	-623	-0-	8650	2	244	9	N	222	176	1	3	8	70

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

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
05	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	7478	2	95	9	N	86	5	8			156
06	7740	X	7172	-0-	-568	-0-	7165	2	7	9	N	6	48	1	5	8	109
07	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7385	2	7	9	N	6	6	8			109
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7413	2	10	9	N	9	9	8			109

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

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
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	6957	2	90	9	N	82	4	8			167
06	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6664	2	41	9	N	37	160	1	1	8	43
07	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6554	2	61	9	N	55	3	8			95
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6784	2	129	9	N	117	168	1	5	8	39

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

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
05	19654	X	17787	-0-	-1867	-0-	17691	2	96	9	N	87	59	1	2	8	173
06	19020	X	17126	-0-	-1894	-0-	17043	2	83	9	N	75	186	1	2	8	60
07	19654	X	15840	-0-	-3814	-0-	15755	2	85	9	N	77	2	8			135
08	18662	X	16654	-0-	-2008	-0-	16578	2	76	9	N	69	2	8			202

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

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
05	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	5489	2	62	9	N	56	187	1	5	8	25
06	5760	X	4819	-0-	-941	-0-	4817	2	2	9	N	2	2	8			25
07	5828	X	4901	-0-	-927	-0-	4900	2	1	9	N	1	1	8			25
08	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5194	2	8	9	N	7	7	8			25

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
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
05	16585	X	15835	-0-	-750	-0-	15586	2	249	9	N	226	169	1	7	8	101
06	15990	X	15048	-0-	-942	-0-	15022	2	26	9	N	24	95	1	5	8	25
07	16430	X	15402	-0-	-1028	-0-	15300	2	102	9	N	93	4	8			114
08	16337	X	15448	-0-	-889	-0-	15211	2	237	9	N	215	183	1	6	8	140

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
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
05	6758	X	6716	-0-	-42	-0-	6632	2	84	9	N	76	172	1	4	8	27
06	6360	X	4535	-0-	-1825	-0-	4527	2	8	9	N	7					34
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7467	2	30	9	N	27	2	8			59
08	6882	X	6621	-0-	-261	-0-	6590	2	31	9	N	28	2	8			85

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
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
05	9641	X	9133	-0-	-508	-0-	9108	2	25	9	N	23	4	8			206
06	9330	X	9055	-0-	-275	-0-	8880	2	175	9	N	159	176	1	2	8	187
07	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	9088	2	4	9	N	4	2	8			189
08	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9079	2	167	9	N	152	183	1	4	8	154

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
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									
05	12772	X	10181	-0-	-2591	-0-	252	1	9829	2	N	91	156	1	4	8	62
							100	9									
06	12360	X	12185	-0-	-175	-0-	270	1	11869	2	N	42	5	8			99
							46	9									
07	12679	X	12548	-0-	-131	-0-	279	1	12155	2	N	104	174	1	3	8	26
							114	9									
*08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	279	1	12365	2	N	57	8	8			75
							63	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
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
05	10447	X	9712	-0-	-735	-0-	9588	2	124	9	N	113	2	8			217
06	10020	X	9297	-0-	-723	-0-	9201	2	96	9	N	87	186	1	5	8	113
07	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9271	2	125	9	N	114	179	1	1	8	47
08	10137	X	9014	-0-	-1123	-0-	8861	2	153	9	N	139	5	8			181

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
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
05	8277	X	5431	-0-	-2846	-0-	5362	2	69	9	N	63	2	8			167
06	8010	X	3009	-0-	-5001	-0-	2978	2	31	9	N	28	167	1	1	8	27
07	8277	X	6755	-0-	-1522	-0-	6688	2	67	9	N	61	1	8			87
08	6851	X	2724	-0-	-4127	-0-	2696	2	28	9	N	25	3	8			109

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
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
05	11036	X	10424	-0-	-612	-0-	10317	2	107	9	N	97	8	8			237
06	10590	X	9281	-0-	-1309	-0-	9228	2	53	9	N	48	181	1	6	8	98
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-	10105	2	90	9	N	82	4	8			176
08	10726	X	10066	-0-	-660	-0-	9993	2	73	9	N	66	7	8			235

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
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
05	10168	X	9559	-0-	-609	-0-	9469	2	90	9	N	82	182	1	4	8	87
06	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	9239	2	109	9	N	99	5	8			181
07	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9124	2	1	9	N	1	1	8			181
08	9548	X	9084	-0-	-464	-0-	8977	2	107	9	N	97	178	1	8	8	92

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
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
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	7661	2	107	9	N	97	185	1	5	8	57
06	8460	X	6600	-0-	-1860	-0-	6533	2	67	9	N	61	3	8			115
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7943	2	41	9	N	37	7	8			145
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	7815	2	65	9	N	59	5	8			199

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
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
05	13268	X	12474	-0-	-794	-0-	12322	2	152	9	N	138	189	1	4	8	94
06	12630	X	12225	-0-	-405	-0-	12098	2	127	9	N	115					209
07	12896	X	12259	-0-	-637	-0-	12082	2	177	9	N	161	177	1	2	8	191
08	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12149	2	145	9	N	132	185	1	5	8	133

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
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									
05	19809	X	18148	-0-	-1661	-0-	1496	1	16509	2	N	130	183	1	6	8	193
							143	9									
06	18750	X	18537	-0-	-213	-0-	1493	1	16926	2	N	107	76	1	5	8	219
							118	9									
07	19096	X	17315	-0-	-1781	-0-	1513	1	15701	2	N	92	2	8			309
							101	9									
08	19096	X	17328	-0-	-1768	-0-	1496	1	15694	2	N	125	173	1	6	8	255
							138	9									

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
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
05	12245	X	11398	-0-	-847	-0-	11380	2	18	9	N	16	5	8			135
06	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	10747	2	2	9	N	2	2	8			135
07	12369	X	10794	-0-	-1575	-0-	10792	2	2	9	N	2	2	8			135
08	12369	X	9641	-0-	-2728	-0-	9638	2	3	9	N	3	3	8			135

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	2552	2	102	9	N	93	1	8			127
06	3570	X	2424	-0-	-1146	-0-	2302	2	122	9	N	111	183	1	3	8	52
07	3689	X	2548	-0-	-1141	-0-	2441	2	107	9	N	97	2	8			147
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2447	2	117	9	N	106	173	1	3	8	77

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3698	2	2	9	N	2	2	8			46
06	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			46
07	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	4515	2	2	9	N	2	2	8			46
08	4929	X	2723	-0-	-2206	-0-	2720	2	3	9	N	3	3	8			46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16771	X	15291	-0-	-1480	-0-	279	1	14903	2	N	99	187	1	2	8	154
							109	9									
06	16230	X	15311	-0-	-919	-0-	270	1	14804	2	N	215	177	1	3	8	189
							237	9									
07	16771	X	15619	-0-	-1152	-0-	279	1	15117	2	N	203	179	1	4	8	209
							223	9									
08	15872	X	15437	-0-	-435	-0-	279	1	15026	2	N	120	175	1	8	8	146
							132	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			32
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	2077	2			N	-0-					32
07	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					32
08	2232	X	2036	-0-	-196	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			32

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11886	2	409	9	N	372	362	1	9	8	177
06	11550	X	11471	-0-	-79	-0-	11097	2	374	9	N	340	361	1	4	8	152
07	11997	X	11594	-0-	-403	-0-	11232	2	362	9	N	329	358	1	4	8	119
08	12307	X	11551	-0-	-756	-0-	11154	2	397	9	N	361	363	1	12	8	105

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	17228	-0-	-1496	-0-	310 158	1 9	16760	2	N	144	190	1	6	8	78
04	17670	X	16549	-0-	-1121	-0-	300 210	1 9	16039	2	N	191	174	1	21	8	74
05	17825	X	16750	-0-	-1075	-0-	310 175	1 9	16265	2	N	159	178	1	8	8	47
06	17070	X	15819	-0-	-1251	-0-	300 94	1 9	15425	2	N	85	7	8			125
07	17577	X	16213	-0-	-1364	-0-	310 275	1 9	15628	2	N	250	346	1	3	8	26
08	17236	X	15890	-0-	-1346	-0-	310 117	1 9	15463	2	N	106	7	8			125

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
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
05	7471	X	7292	-0-	-179	-0-	279 53	1 9	6960	2	N	48	6	8			136
06	7230	X	7031	-0-	-199	-0-	270 85	1 9	6676	2	N	77	159	1	6	8	48
07	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	279 42	1 9	6676	2	N	38	4	8			82
08	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	270 50	1 9	6479	2	N	45	5	8			122

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
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
05	11687	X	11202	-0-	-485	-0-	310 398	1 9	10494	2	N	362	166	1	5	8	323
06	10710	X	10463	-0-	-247	-0-	300 222	1 9	9941	2	N	202	352	1	2	8	171
07	11501	X	10757	-0-	-744	-0-	310 281	1 9	10166	2	N	255	176	1	2	8	248
08	11501	X	10639	-0-	-862	-0-	310 274	1 9	10055	2	N	249	367	1	8	8	122

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
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
05	16988	X	16180	-0-	-808	-0-	16117	2	63	9	N	57	157	1	2	8	42
06	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15552	2	51	9	N	46	3	8			85
07	16678	X	15682	-0-	-996	-0-	15630	2	52	9	N	47	2	8			130
08	16585	X	15519	-0-	-1066	-0-	15412	2	107	9	N	97	174	1	3	8	50

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
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
05	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	12276	2	172	9	N	156	178	1	15	8	124
06	12270	X	11911	-0-	-359	-0-	11753	2	158	9	N	144	182	1	5	8	81
07	12679	X	12274	-0-	-405	-0-	12092	2	182	9	N	165	168	1	4	8	74
08	12462	X	11659	-0-	-803	-0-	11441	2	218	9	N	198	175	1	10	8	87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	19003	X	17344	-0-	-1659	-0-	16961	2	383	9	N	348	359	1	6	8	64
06	18180	X	16383	-0-	-1797	-0-	16178	2	205	9	N	186	168	1	4	8	78
07	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16405	2	373	9	N	339	362	1	4	8	51
08	18476	X	16689	-0-	-1787	-0-	16326	2	363	9	N	330	186	1	7	8	188

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
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									
05	31403	X	28784	-0-	-2619	-0-	1306	1	27149	2	N	299	365	1	8	8	47
							329	9									
06	30330	X	27618	-0-	-2712	-0-	1230	1	26071	2	N	288	185	1	5	8	145
							317	9									
07	31310	X	29281	-0-	-2029	-0-	1289	1	27674	2	N	289	355	1	4	8	75
							318	9									
08	30256	X	29082	-0-	-1174	-0-	1540	1	27283	2	N	235	176	1	3	8	131
							259	9									

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
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
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	206	2	7	9	N	6	1	8			147
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	448	2	8	9	N	7					154
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1327	2	95	9	N	86	176	1			64
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	1	8			65

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
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
05	25730	X	24397	-0-	-1333	-0-	24072	2	325	9	N	295	331	1	15	8	26
06	24540	X	23190	-0-	-1350	-0-	22930	2	260	9	N	236	173	1	8	8	81
07	25296	X	23671	-0-	-1625	-0-	23450	2	221	9	N	201	159	1	4	8	119
08	24986	X	23655	-0-	-1331	-0-	23362	2	293	9	N	266	171	1	13	8	201

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
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									
05	18476	X	16683	-0-	-1793	-0-	347	1	16290	2	N	42	2	8			119
							46	9									
06	17040	X	15894	-0-	-1146	-0-	345	1	15406	2	N	130	175	1	2	8	72
							143	9									
07	17608	X	15820	-0-	-1788	-0-	362	1	15392	2	N	60					132
							66	9									
08	17608	X	15952	-0-	-1656	-0-	372	1	15493	2	N	79	184	1			27
							87	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	22661	X	20414	-0-	-2247	-0-	20344	2	70	9	N	64	2	8			94
06	21390	X	19242	-0-	-2148	-0-	19163	2	79	9	N	72	2	8			164
07	22010	X	19419	-0-	-2591	-0-	19373	2	46	9	N	42	177	1	4	8	25
08	21235	X	19313	-0-	-1922	-0-	19193	2	120	9	N	109	6	8			128

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	19561	X	18552	-0-	-1009	-0-	18278	2	274	9	N	249	177	1	7	8	193
06	18660	X	17584	-0-	-1076	-0-	17339	2	245	9	N	223	167	1	5	8	244
07	19282	X	17872	-0-	-1410	-0-	17619	2	253	9	N	230	353	1	6	8	115
08	19096	X	17727	-0-	-1369	-0-	17472	2	255	9	N	232	178	1	12	8	157

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	18383	X	16192	-0-	-2191	-0-	15635	2	557	9	N	506	522	1	6	8	169
06	17460	X	15295	-0-	-2165	-0-	14793	2	502	9	N	456	358	1	4	8	263
07	17887	X	15701	-0-	-2186	-0-	15153	2	548	9	N	498	530	1	5	8	226
08	17236	X	15758	-0-	-1478	-0-	15230	2	528	9	N	480	526	1	9	8	171

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	25025	2	572	9	N	520	532	1	4	8	206
06	26220	X	24149	-0-	-2071	-0-	23656	2	493	9	N	448	528	1	3	8	123
07	26846	X	24856	-0-	-1990	-0-	24342	2	514	9	N	467	356	1	2	8	232
08	26350	X	24515	-0-	-1835	-0-	24008	2	507	9	N	461	531	1	3	8	159

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	16368	X	15898	-0-	-470	-0-	15756	2	142	9	N	129	176	1	5	8	67
06	15840	X	15017	-0-	-823	-0-	14906	2	111	9	N	101	2	8			166
07	16368	X	15265	-0-	-1103	-0-	15148	2	117	9	N	106	181	1	2	8	89
08	15903	X	14763	-0-	-1140	-0-	14644	2	119	9	N	108	5	8			192

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	21514	X	20158	-0-	-1356	-0-	921	1	19131	2	N	96	167	1	17	8	139
							106	9									
06	20820	X	18686	-0-	-2134	-0-	836	1	17722	2	N	116	11	8			244
							128	9									
07	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	957	1	20546	2	N	128	181	1	16	8	175
							141	9									
08	20150	X	19524	-0-	-626	-0-	1037	1	18371	2	N	105	172	1	6	8	102
							116	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 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
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
05	35123	X	30965	-0-	-4158	-0-	30877	2	88	9	N	80	12	8			135
06	33420	X	29603	-0-	-3817	-0-	29517	2	86	9	N	78	9	8			204
07	34224	X	29926	-0-	-4298	-0-	29842	2	84	9	N	76	177	1	9	8	94
08	33170	X	29414	-0-	-3756	-0-	29327	2	87	9	N	79	12	8			161

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27745	X	25587	-0-	-2158	-0-	120	1	25238	2	N	208	186	1	15	8	222
							229	9									
04	26850	X	24387	-0-	-2463	-0-	117	1	24046	2	N	204	181	1	32	8	213
							224	9									
05	26691	X	23966	-0-	-2725	-0-	118	1	23658	2	N	173	186	1	15	8	185
							190	9									
06	25410	X	23238	-0-	-2172	-0-	113	1	22929	2	N	178	11	8			352
							196	9									
07	26257	X	22680	-0-	-3577	-0-	116	1	22409	2	N	141	365	1	7	8	121
							155	9									
08	25575	X	22450	-0-	-3125	-0-	117	1	22169	2	N	149	3	8			267
							164	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37138	X	33950	-0-	-3188	-0-	159	1	33507	2	N	258	179	1	11	8	192
							284	9									
04	34050	X	31989	-0-	-2061	-0-	153	1	31553	2	N	257	183	1	22	8	244
							283	9									
05	34720	X	32579	-0-	-2141	-0-	161	1	32168	2	N	227	371	1	10	8	90
							250	9									
06	32970	X	32102	-0-	-868	-0-	157	1	31707	2	N	216	184	1	7	8	115
							238	9									
07	33976	X	31958	-0-	-2018	-0-	163	1	31550	2	N	223	185	1	7	8	146
							245	9									
08	33945	X	31275	-0-	-2670	-0-	162	1	30894	2	N	199	182	1	6	8	157
							219	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39277	X	33507	-0-	-5770	-0-	1584	1	31712	2	N	192	186	1	5	8	197
							211	9									
04	36780	X	23126	-0-	-13654	-0-	1034	1	21929	2	N	148	11	8			334
							163	9									
05	36363	X	36038	-0-	-325	-0-	1648	1	34247	2	N	130	173	1	11	8	280
							143	9									
06	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	1684	1	35679	2	N	112	176	1	5	8	211
							123	9									
07	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	1629	1	34954	2	N	132	177	1	5	8	161
							145	9									
08	36053	X	24377	-0-	-11676	-0-	1298	1	22992	2	N	79	6	8			234
							87	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	15159	X	13657	-0-	-1502	-0-	13469	2	188	9	N	171	7	8			279
06	14160	X	12864	-0-	-1296	-0-	12682	2	182	9	N	165	181	1	5	8	258
07	14477	X	12831	-0-	-1646	-0-	12821	2	10	9	N	9	4	8			263
08	14446	X	12944	-0-	-1502	-0-	12791	2	153	9	N	139	177	1	10	8	215

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22444	X	20817	-0-	-1627	-0-	20623	2	194	9	N	176	173	1	5	8	101
06	21390	X	19942	-0-	-1448	-0-	19773	2	169	9	N	154	182	1	2	8	71
07	21886	X	20129	-0-	-1757	-0-	19928	2	201	9	N	183	181	1	1	8	72
08	21607	X	20003	-0-	-1604	-0-	19812	2	191	9	N	174	170	1	5	8	71

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

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									
05	159743	X	117220	-0-	-42523	-0-	279	1	115335	2	N	1460	1384	1	1	8	245
							1606	9									
06	128640	X	110504	-0-	-18136	-0-	270	1	108636	2	N	1453	1399	1	1	8	298
							1598	9									
07	131905	X	107461	-0-	-24444	-0-	279	1	105790	2	N	1265	1394	1			169
							1392	9									
08	127534	X	104015	-0-	-23519	-0-	279	1	102354	2	N	1256	1268	1			157
							1382	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					87
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					87
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					87
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					89
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					89
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	N	-0-					89
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	105	1	471	2	N	-0-					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	N	18					95
							20	9									
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	41	1	266	2	N	15	57	1			53
							17	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	N	20					73
							22	9									
08	527	N	192	-0-	-335	-0-	35	1	157	2	N	-0-					73

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
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
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					43
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	30	1	208	2	N	1					43
							1	9									
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	28	1	180	2	N	-0-					43
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	25	1	182	2	N	-0-					43
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	31	1	141	2	N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-					42
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	119	1	770	2	N	-0-					42
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					42
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	131	1	587	2	N	-0-					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	176	1	1217	2	N	10					67
							11	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	142	1	918	2	N	-0-	9	5			58
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	-0-					58
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	171	1	764	2	N	-0-					58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	N	-0-					48
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					48
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					48

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					47
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					47
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					47
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	105	1	901	2	N	3					160
							3	9									
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	90	1	680	2	N	1	99	1			62
							1	9									
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	93	1	642	2	N	-0-					62
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	164	1	1060	2	N	-0-					62
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	96	1	699	2	N	-0-					62
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	117	1	524	2	N	-0-					62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

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
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	N	-0-					67
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	59	1	380	2	N	-0-					67
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	44	1	319	2	N	-0-					67
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	53	1	235	2	N	-0-	10	5			57

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					58
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

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									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	982	3	N	3					102
							3	9									
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	78	1	708	3	N	2	84	1			20
							2	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-					20
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	N	3					23
							3	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

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									
05	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	151	1	1045	2	N	20					102
							22	9									
06	1830	X	833	-0-	-997	-0-	108	1	697	2	N	25	75	1			52
							28	9									
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	125	1	904	2	N	15					67
							17	9									
08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	156	1	696	2	N	17					84
							19	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1767	X	123	-0-	-1644	-0-	51	1	72	2	N	-0-					75
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	588	1	797	2	N	-0-	5	5			70
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	30	5			40
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	481	2	N	-0-					40

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					68
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					68
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	2					70
							2	9									
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	52	1	701	2	N	-0-					70

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

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									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	344	1	489	2	N	-0-					99
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	22	1	30	2	N	-0-					99
07	651	N	61	-0-	-590	-0-	28	1	33	2	N	-0-					99
08	651	N	125	-0-	-526	-0-	72	1	53	2	N	-0-					99

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	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

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
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	165	1	563	2	N	-0-					57
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					57
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	102	1	319	2	N	-0-					57
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	119	1	430	2	N	1					58
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					61
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					61
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					61
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					61

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					15
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1560	2	33	9	N	30					45
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					45
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1661	2	8	9	N	7					52
08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			N	-0-					52

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					175
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					180
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3	161	1			22
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					23

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					88
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	Y	20					108
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-	101	1			7
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					7
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					7
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					59
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1316	2	15	9	Y	14					73
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-	68	1			5
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					5
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	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

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									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					80
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					80
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	54	1	1242	2	N	5					85
							6	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					85

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
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					17
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					17
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	N	10					27
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5					32

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
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-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

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
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
05	24769	X	24534	-0-	-235	-0-	24426	2	108	9	N	98					209
06	23970	X	23346	-0-	-624	-0-	23244	2	102	9	N	93	192	1			110
07	24769	X	23585	-0-	-1184	-0-	23497	2	88	9	N	80					190
08	24769	X	23085	-0-	-1684	-0-	22996	2	89	9	N	81	184	1			87

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
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									
05	24521	X	20005	-0-	-4516	-0-	214	1	19637	2	N	140	190	1			187
							154	9									
06	23730	X	18966	-0-	-4764	-0-	702	1	18117	2	N	134	185	1			136
							147	9									
07	24521	X	19586	-0-	-4935	-0-	804	1	18651	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	22413	X	19271	-0-	-3142	-0-	732	1	18407	2	N	120					194
							132	9									

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
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									
05	26598	X	23171	-0-	-3427	-0-	248	1	22816	2	N	97	187	1			154
							107	9									
06	25740	X	21553	-0-	-4187	-0-	801	1	20654	2	N	89	188	1			55
							98	9									
07	26598	X	22350	-0-	-4248	-0-	920	1	21325	2	N	95					150
							105	9									
08	23157	X	22012	-0-	-1145	-0-	838	1	21083	2	N	83	186	1			47
							91	9									

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
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									
05	13981	X	13275	-0-	-706	-0-	142	1	13037	2	N	87	182	1			59
							96	9									
06	13530	X	13018	-0-	-512	-0-	482	1	12430	2	N	96					155
							106	9									
07	13981	X	13251	-0-	-730	-0-	543	1	12599	2	N	99	181	1			73
							109	9									
08	13981	X	13164	-0-	-817	-0-	499	1	12560	2	N	95					168
							105	9									

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
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									
05	15066	X	13340	-0-	-1726	-0-	141	1	12925	2	N	249	193	1			221
							274	9									
06	14580	X	12392	-0-	-2188	-0-	458	1	11829	2	N	95	186	1			130
							105	9									
07	15066	X	12609	-0-	-2457	-0-	517	1	11996	2	N	87					217
							96	9									
08	14384	X	12454	-0-	-1930	-0-	472	1	11885	2	N	88	190	1			115
							97	9									

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	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

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
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1063	2	44	9	N	40					227
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35					262
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37					299
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1381	2	31	9	N	28	178	1			149

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

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
05	5425	4163	-0-	-1262	-0-	4017	2	146	9	N	133	192	1			96
06	5070 #	3329	-0-	-1741	-0-	3213	2	116	9	N	105					201
07	4743 #	4455	-0-	-288	-0-	4297	2	158	9	N	144	167	1			178
08	4743 #	4038	-0-	-705	-0-	3900	2	138	9	N	125	183	1			120

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	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

03	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	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

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
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3					108
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					108
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					118
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	980	2	15	9	N	14					132

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

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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	111	1	958	2	N	-0-					43
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	29					72
							32	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	N	5					77
							6	9									
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	4					81
							4	9									

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					13
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	3					16
							3	9									

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	85	1	958	2	N	-0-					40
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1577	2	N	29					69
							32	9									
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	85	1	518	2	N	5					74
							6	9									
08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	85	1	506	2	N	4					78
							4	9									

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

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
05	19702	X	4170	-0-	-15532	-0-	464	1	3706	3	Y	-0-					39
06	8280	X	4415	-0-	-3865	-0-	408	1	4007	3	Y	-0-					39
07	6200	X	4399	-0-	-1801	-0-	251	1	4148	3	Y	-0-					39
08	5518	X	4184	-0-	-1334	-0-	337	1	3847	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

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
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					53
06	7500	X	6254	-0-	-1246	-0-	1039	1	5215	3	Y	-0-					53
07	5828	X	359	-0-	-5469	-0-	72	1	287	3	Y	-0-					53
08	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	221	1	810	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	3379	X	1687	-0-	-1692	-0-	188	1	1499	3	Y	-0-					138
06	2400	X	1865	-0-	-535	-0-	172	1	1693	3	Y	-0-					138
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	159	1	2629	3	Y	-0-					138
08	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	211	1	2418	3	Y	-0-					138

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	146	1	1166	3	Y	-0-	168	1			197
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	128	1	1255	3	Y	-0-					197
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	74	1	1225	3	Y	-0-					197
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	3	Y	-0-					197

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
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					333
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	168	1			242

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
03	8866	X	4339	-0-	-4527	-0-	794	1	3545	3	Y	-0-					388
04	8580	X	2295	-0-	-6285	-0-	301	1	1952	3	Y	38	218	1			208
							42	9									
05	7874	X	3282	-0-	-4592	-0-	664	1	2618	3	Y	-0-					208
06	7620	X	2849	-0-	-4771	-0-	474	1	2375	3	Y	-0-					208
07	7874	X	1724	-0-	-6150	-0-	345	1	1379	3	Y	-0-					208
08	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	319	1	1150	3	Y	-0-					208

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	3	Y	-0-					-0-

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
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-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					73
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					73
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	217	2			N	-0-					73
06	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					73
07	1364	N	38	-0-	-1326	-0-	38	2			N	-0-					73
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	220	-0-	-834	-0-	220	2			N	-0-					208
06	1410	N	538	-0-	-872	-0-	18	1	520	2	N	-0-					208
07	1116	N	271	-0-	-845	-0-	6	1	265	2	N	-0-					208
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	2	1	119	2	N	-0-					208

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
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
05	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	8	1	178	2	N	-0-					100
06	750	N	75	-0-	-675	-0-	3	1	72	2	N	-0-					100
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	2	N	-0-					100
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					100

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
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-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-

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
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
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-					35
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	837	3	N	-0-					35
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	3	N	-0-					35
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					35

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
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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	3	N	-0-					7
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	N	-0-					7
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					7
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	N	-0-					7

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
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
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	712	1	5683	3	Y	-0-					21
06	6000	X	22	-0-	-5978	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					21
07	6200	X	731	-0-	-5469	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					21
08	T. A.		6920	-0-	6920	6920	559	1	6361	3	Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	50	1	401	3	N	-0-			138
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	24	1	234	3	N	-0-			138
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	9	1	145	3	N	-0-			138
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	3	N	-0-			138

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
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
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-			35
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	131	1	3851	2	N	-0-			35
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	115	1	4802	2	N	-0-			35
*08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	71	1	4138	2	N	-0-			35

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
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
05	5363	X	72	-0-	-5291	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			100
06	1290	X	205	-0-	-1085	-0-	19	1	186	3	Y	-0-			100
07	38504	X	38504	-0-	-0-	-0-	2195	1	36309	3	Y	-0-			100
08	T. A.		23019	-0-	23019	23019	1857	1	21162	3	Y	-0-			100

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
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
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	404	1	3228	3	Y	-0-			17
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	317	1	3118	3	Y	-0-			17
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	184	1	3038	3	Y	-0-			17
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	245	1	2800	3	Y	-0-			17

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
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			42
04	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-			42
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			42
06	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1855	2			N	-0-			42
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			42
*08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			42

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
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
05	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	8907	2			Y	-0-			13
06	9000	X	8365	-0-	-635	-0-	274	1	8091	2	Y	-0-			13
07	9300	X	6500	-0-	-2800	-0-	152	1	6348	2	Y	-0-			13
08	8897	X	6791	-0-	-2106	-0-	115	1	6676	2	Y	-0-			13

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
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
05	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	2695	2			Y	-0-			4
06	3660	X	2809	-0-	-851	-0-	92	1	2717	2	Y	-0-			4
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	77	1	3217	2	Y	-0-			4
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	49	1	2811	2	Y	-0-			4

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
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
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	301	1	2408	3	Y	-0-					17
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	516	1	5068	3	Y	-0-					17
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	188	1	3110	3	Y	-0-					17
08	4743	X	2220	-0-	-2523	-0-	179	1	2041	3	Y	-0-					17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

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
05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			Y	-0-					2
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	46	1	1343	2	Y	-0-					2
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	21	1	1188	2	Y	-0-					2

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

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									
05	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			Y	-0-					9
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	411	1	12132	2	Y	-0-					9
07	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	320	1	13361	2	Y	-0-					9
08	13950	X	7802	-0-	-6148	-0-	132	1	7670	2	Y	-0-					9

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

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
05	3100	N	3054	-0-	-46	6373	340	1	2714	3	Y	-0-					172
06	3000	N	1933	-0-	-1067	5306	179	1	1754	3	Y	-0-					172
07	8494	X	3188	-0-	-5306	-0-	182	1	3006	3	Y	-0-					172
*08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4240	-0-	4240	4240	566	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2590	-0-	2590	6830	523	1	2067	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

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									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-					1
08	930	N	444	-0-	-486	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					1

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
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
05	5611	X	4040	-0-	-1571	-0-	4040	2			Y	-0-					6
06	5430	X	4034	-0-	-1396	-0-	132	1	3902	2	Y	-0-					6
07	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	79	1	3289	2	Y	-0-					6
08	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	78	1	4533	2	Y	-0-					6

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
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
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	322	1	2567	3	Y	-0-					17
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	3	Y	-0-					17
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	Y	-0-					17
08	3100	X	394	-0-	-2706	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					17

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
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1203	1	5381	3	Y	-0-					122
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	901	1	5845	3	Y	6	69	1			59
							7	9									
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1489	1	5881	3	Y	-0-					59
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1199	1	6015	3	Y	-0-					59
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	1455	1	5825	3	Y	-0-					59
*08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1564	1	5684	3	Y	-0-					59

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
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
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					26
06	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					26
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	Y	-0-					26
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					26

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
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									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	744	1	5957	3	Y	-0-					13
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	951	1	9355	3	Y	40					53
							44	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	518	1	8584	3	Y	-0-					53
08	10044	X	8330	-0-	-1714	-0-	660	1	7537	3	Y	121	135	1			39
							133	9									

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
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									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	763	1	6102	3	Y	-0-					4
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	647	1	6357	3	Y	14					18
							15	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	398	1	6591	3	Y	-0-					18
08	7409	X	6815	-0-	-594	-0-	546	1	6225	3	Y	40	45	1			13
							44	9									

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
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
05	6820	X	4682	-0-	-2138	-0-	520	1	4162	3	Y	-0-					113
06	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	397	1	3906	3	Y	-0-					113
07	5549	X	3531	-0-	-2018	-0-	201	1	3330	3	Y	-0-					113
08	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	297	1	3396	3	Y	-0-					113

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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					123
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	346	1	2247	3	Y	5	69	1			59
							6	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	248	1	979	3	Y	-0-					59
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	338	1	1697	3	Y	-0-					59
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	276	1	1105	3	Y	-0-					59
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	271	1	987	3	Y	-0-					59

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
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
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					1
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					1
08	930	N	191	-0-	-739	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					1

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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					183
04	690	N	89	-0-	-601	-0-	89	1			N	-0-					183
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	N	-0-					183
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	N	-0-					183
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					183
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	86	1	2271	2	N	-0-					183

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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					141
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					141
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					141
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					141
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					141
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-					141

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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					107
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					107
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					107
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					107
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	1	1	48	2	N	-0-					107
08	1271	N	88	-0-	-1183	-0-	1	1	87	2	N	-0-					107

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
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
05	3100	N	2323	-0-	-777	1673	469	1	1854	3	Y	-0-					53
06	3000	N	2217	-0-	-783	890	368	1	1849	3	Y	-0-					53
07	3167	X	2277	-0-	-890	-0-	455	1	1822	3	Y	-0-					53
08	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	417	1	1519	3	Y	-0-					53

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
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					83
04	1800	N	951	-0-	-849	-0-	951	2			N	-0-					83
05	1736	N	942	-0-	-794	-0-	942	2			N	-0-					83
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					83
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	20	1	855	2	N	-0-					83
08	930	N	547	-0-	-383	-0-	7	1	540	2	N	-0-					83

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
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
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1854	2	55	9	N	50	167	1			87
06	2370	X	595	-0-	-1775	-0-	21	1	574	2	N	-0-					87
07	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	70	1	3031	2	N	-0-					87
08	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	11	1	863	2	N	-0-					87

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					10
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					10
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					27
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					27
07	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					27
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

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
05	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	7487	2			N	-0-					167
06	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8429	2	14	9	N	13					180
07	7223	X	6633	-0-	-590	-0-	6607	2	26	9	N	24					204
*08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					204

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					72
04	4050	X	3525	-0-	-525	-0-	3525	2			N	-0-					72
05	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	2			N	-0-					72
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	3381	2			N	-0-					72
07	4185	X	3661	-0-	-524	-0-	3658	2	3	9	N	3					75
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					103
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					103
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					103
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					103
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6916	2	23	9	N	21			148
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-			148
07	6324	X	6194	-0-	-130	-0-	6192	2	2	9	N	2			150
08	6324	X	5324	-0-	-1000	-0-	5313	2	11	9	N	10			160

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2236	2	4	9	N	4			159
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6			165
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			165
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8			173

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	7037	X	6785	-0-	-252	-0-	6785	2			N	-0-			80
06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6633	2	6	9	N	5			85
07	7037	X	6263	-0-	-774	-0-	6263	2			N	-0-			85
08	7037	X	3702	-0-	-3335	-0-	3702	2			N	-0-			85

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	2			N	-0-			-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			80
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			80
05	775	N	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-			80
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-			80
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			80
*08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-			80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-			43
04	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			N	-0-			43
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-			43
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	2747	2			N	-0-			43
07	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-			43
08	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	2			N	-0-			43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6140	2	4	9	N	4			113
06	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3788	2	1	9	N	1			114
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-			114
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-			114

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
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
05	6696	X	6687	-0-	-9	-0-	6667	2	20	9	N	18					68
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					68
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6908	2	10	9	N	9					77
08	7037	X	6460	-0-	-577	-0-	6454	2	6	9	N	5					82

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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					52
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					52
05	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	1044	2			N	-0-					52
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					52
07	1674	N	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					52
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52

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
03	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	3640	2			N	-0-					59
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					59
05	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	3804	2			N	-0-					59
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					59
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					59
*08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					59

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
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
05	8711	X	8611	-0-	-100	-0-	8591	2	20	9	N	18					120
06	8460	X	8368	-0-	-92	-0-	8355	2	13	9	N	12					132
07	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	8491	2			N	-0-	46	1			86
08	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	8432	2	11	9	N	10					96

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					17
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					17
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					17
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					17
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					17
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					17

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
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
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6769	2	24	9	N	22					144
06	6360	X	5939	-0-	-421	-0-	5933	2	6	9	N	5					149
07	6975	X	5435	-0-	-1540	-0-	5424	2	11	9	N	10					159
*08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7374	2	12	9	N	11					170

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
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
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9559	2	26	9	N	24					91
06	8760	X	8733	-0-	-27	-0-	8724	2	9	9	N	8					99
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9284	2	22	9	N	20					119
*08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9338	2	14	9	N	13					132

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

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
05	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5752	2	9	9	N	8					200
06	5700	X	4138	-0-	-1562	-0-	4138	2			N	-0-					200
07	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4744	2	4	9	N	4	176	1			28
*08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7					35

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

03	3968	X	2867	-0-	-1101	-0-	2867	2			N	-0-					94
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					94
05	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					94
06	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					94
07	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-					94
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					63
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					63
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

03	3100	N	2249	-0-	-851	904	2249	2			N	-0-					123
04	2526	N	1622	-0-	-904	-0-	1622	2			N	-0-					123
05	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-					123
06	2670	X	669	-0-	-2001	-0-	669	2			N	-0-					123
07	2759	X	1344	-0-	-1415	-0-	1344	2			N	-0-					123
08	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	2154	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					14
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					14
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					72
04	1380	X	376	-0-	-1004	-0-	376	2			N	-0-					72
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					72
06	1380	X	382	-0-	-998	-0-	382	2			N	-0-					72
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					72
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					72

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

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
05	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	3702	2			N	-0-					145
06	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	3474	2	50	9	N	45					190
07	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	2			N	-0-					190
08	4619	X	3651	-0-	-968	-0-	3651	2			N	-0-					190

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					33
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					33
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

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
05	13609	X	12665	-0-	-944	-0-	12656	2	9	9	N	8					159
06	13170	X	12180	-0-	-990	-0-	12177	2	3	9	N	3					162
07	13609	X	12306	-0-	-1303	-0-	12291	2	15	9	N	14					176
08	13144	X	12273	-0-	-871	-0-	12267	2	6	9	N	5					181

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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
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
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6713	2	43	9	N	39					129
06	6060	X	4030	-0-	-2030	-0-	4012	2	18	9	N	16					145
07	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4476	2	18	9	N	16	141	1			20
*08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7917	2	36	9	N	33					53

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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					28
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					28
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					28
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28

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
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2623	-0-	-1907	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3194	-0-	-1487	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

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
03	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4940	2			N	-0-					103
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-					103
05	5301	X	3925	-0-	-1376	-0-	3925	2			N	-0-					103
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5272	2	1	9	N	1					104
07	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	4248	2			N	-0-					104
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					104

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
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					162
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					162
06	300	X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					162
07	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					162
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					162

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					52
04	1410	N	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					52
05	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					52
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					52
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	N	1929	-0-	-112	-0-	1929	2			N	-0-					150
04	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					150
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					150
06	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-					150
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					150
08	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	51	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					87
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					87
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					87
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					40
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					40
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					40
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					40

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					38
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					38
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					38
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					118
04	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2725	2			N	-0-					118
05	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					118
06	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					118
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					118
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

03	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2851	2			N	-0-					20
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	2210	2			N	-0-					20
05	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2250	2			N	-0-					20
06	3750	X	696	-0-	-3054	-0-	696	2			N	-0-					20
07	3875	X	938	-0-	-2937	-0-	938	2			N	-0-					20
08	2852	X	469	-0-	-2383	-0-	469	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

03	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	1491	2			N	-0-					57
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	916	2			N	-0-					57
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					57
06	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					57
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					57
08	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					110
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					110
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					110
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					113
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					113
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					113

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

03	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	2383	2			N	-0-					100
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	2473	2			N	-0-					100
05	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	2192	2			N	-0-					100
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	2336	2			N	-0-					100
07	2542	X	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					100
08	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					100

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
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

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
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					96
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					96
05	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					96
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					96
07	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					96
*08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					96

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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					57
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					57
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					57

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
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					70
04	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					70
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					70
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	2			N	-0-					70
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					70
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					70

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
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					33
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					33
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					33
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					33
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2					35
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					35

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
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					155
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					155
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					155
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					155
07	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2112	2			N	-0-					155
08	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	2			N	-0-					155

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
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
05	3100	N	2651	-0-	-449	221	2651	2			N	-0-					125
06	2850	N	1706	-0-	-1144	-0-	1706	2			N	-0-					125
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					128
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2661	2	2	9	N	2					130

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	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

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-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	601	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	581	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	601	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	601	1	830	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

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-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	106	1	2443	3	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	37	1	2107	3	Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	196	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

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-
05	2976	X	1310	-0-	-1666	-0-	54	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	28	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

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
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	601	1	787	3	N	-0-					33
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	581	1	871	3	N	-0-					33
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	601	1	1202	3	N	-0-					33
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	601	1	1079	3	N	-0-					33

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

03	T. A.		197	-0-	197	985	197	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		133	-0-	133	1118	133	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	1177	59	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	1254	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		59	-0-	59	1313	59	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1313					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
03	DLQ G-10		13078	-0-	13078	312718	697	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7481	-0-	7481	320199	409	1	7072	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9973	-0-	9973	330172	531	1	9442	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7490	-0-	7490	337662	407	1	7083	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8712	-0-	8712	346374	440	1	8272	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8413	-0-	8413	354787	442	1	7971	2	N	-0-					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					5
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					5
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			N	-0-					5
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					5
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					5
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1362	2	6	9	N	5					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					5
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5
05	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	1205	2			N	-0-					5
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					5
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					5
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	N	5					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	-0-					3
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1772	2	Y	-0-					4
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	-0-					4

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
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									
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					4
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	81	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	2					7
							2	9									
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					7

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
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
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	3	1	2807	2	Y	1					6
							1	9									
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	3	1	2894	2	Y	-0-					6
07	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	3	1	2916	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					6

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
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
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	Y	-0-					4
06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	2	1	1924	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	1982	2	Y	-0-					4
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4

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
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									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	2					7
							2	9									
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					7

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
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									
05	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	87	1	1860	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	1					5
							1	9									
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	82	1	1771	2	Y	2					7
							2	9									
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	89	1	1902	2	Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	200	1	1546	2	N	-0-					22
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	177	1	898	2	N	-0-					22
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-					22
07	1147	N	179	-0-	-968	-0-	7	1	172	2	N	-0-					22
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	113	1	1003	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

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
05	6913	X	6394	-0-	-519	-0-	7	1	6386	2	Y	1					16
							1	9									
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7	1	7037	2	Y	1					17
							1	9									
07	7099	X	5983	-0-	-1116	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-					17
*08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6982	2	Y	-0-					17

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

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
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	4	1	3795	2	Y	1					11
							1	9									
06	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4	1	4553	2	Y	-0-					11
07	5053	X	3388	-0-	-1665	-0-	3	1	3385	2	Y	-0-					11
08	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	217	1	4736	2	Y	-0-					11

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

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
05	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	480	1	2433	2	N	-0-					28
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	289	1	3672	2	N	-0-					28
07	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					28
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2996	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	5	1	4696	2	Y	-0-					13
06	6090	X	5488	-0-	-602	-0-	5	1	5482	2	Y	1					14
							1	9									
07	6293	X	4675	-0-	-1618	-0-	5	1	4670	2	Y	-0-					14
08	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	244	1	5327	2	Y	-0-					14

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
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
05	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	402	1	2034	2	N	-0-					60
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	277	1	3527	2	N	-0-					60
07	2728	X	480	-0-	-2248	-0-	19	1	461	2	N	-0-					60
*08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	440	1	3923	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7626	X	5806	-0-	-1820	-0-	6	1	5799	2	Y	1					14
							1	9									
06	8070	X	6838	-0-	-1232	-0-	7	1	6830	2	Y	1					15
							1	9									
07	8339	X	5367	-0-	-2972	-0-	5	1	5362	2	Y	-0-					15
08	8339	X	6646	-0-	-1693	-0-	291	1	6355	2	Y	-0-					15

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	552	1	2796	2	N	-0-					40
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	363	1	4618	2	N	-0-					40
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	164	1	4015	2	N	-0-					40
*08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	442	1	3936	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	147	1	3148	2	Y	-0-					4
06	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	129	1	2776	2	Y	1					5
							1	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	147	1	3172	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	153	1	3261	2	Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	5518	X	4037	-0-	-1481	-0-	4	1	4032	2	Y	1			17
							1	9							
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	5	1	4646	2	Y	-0-			17
07	5518	X	3746	-0-	-1772	-0-	4	1	3741	2	Y	1			18
							1	9							
08	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	212	1	4633	2	Y	-0-			18

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
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-
05	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	177	1	3779	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	152	1	3277	2	N	-0-			-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-			-0-
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	185	1	3961	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	145	1	3101	2	Y	-0-			4
06	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	146	1	3141	2	Y	1			5
							1	9							
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	153	1	3284	2	Y	2			7
							2	9							
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	149	1	3174	2	Y	-0-			7

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-					10
06	5940	X	3195	-0-	-2745	-0-	3	1	3191	2	Y	1					11
							1	9									
07	6138	X	3264	-0-	-2874	-0-	3	1	3261	2	Y	-0-					11
08	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	185	1	4047	2	Y	-0-					11

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
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
05	2759	N	1763	-0-	-996	-0-	291	1	1472	2	N	-0-					67
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2677	2	N	-0-					67
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					67
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	679	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	446	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	215	1	5264	2	N	-0-					-0-
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	548	1	4882	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 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
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
05	8866	X	8005	-0-	-861	-0-	358	1	7647	2	N	-0-					50
06	8640	X	7995	-0-	-645	-0-	355	1	7640	2	N	-0-					50
07	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	385	1	8274	2	N	-0-					50
08	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	369	1	7892	2	N	42					92
							46	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17652		12915	-0-	-4737	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	15028		11549	-0-	-3479	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
05	8339		2916	-0-	-5423	-0-	2793	2	123	9	N	112	112	1			-0-
06	8070		2594	-0-	-5476	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	8339		3521	-0-	-4818	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	8339		3566	-0-	-4773	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					118
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					121
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					121

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	211	1	2478	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	219	1	2271	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	178	1	2086	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	120	1	1490	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	202	2	43	9	N	39					186
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	180	2	13	9	N	12					198
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					198
*08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-	186	1			12

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	42	1	418	2	N	2					55
							2	9									
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	35	1	450	2	N	2					57
							2	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					57
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	N	7					64
							8	9									

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2483	2	74	9	N	67					204
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2146	2	51	9	N	46					250
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1986	2	55	9	N	50					300
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1952	2	59	9	N	54	165	1			189
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					237
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	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
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

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

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
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2973	2	2	9	N	2					35
06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2931	2	6	9	N	5					40
07	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	1982	2	2	9	N	2					42
08	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	1910	2	2	9	N	2					44

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

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
05	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3710	2	17	9	N	15					68
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3972	2	43	9	N	39					107
07	3379	X	1807	-0-	-1572	-0-	1801	2	6	9	N	5					112
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2047	2	3	9	N	3					115

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	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

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				80
04	1500	N	755	-0-	-745	-0-	755	2			N	-0-				80
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-				80
06	870	N	504	-0-	-366	-0-	500	2	4	9	N	4	64	1		20
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-				20
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	N	6				26

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				42
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				42
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-				42
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-				42
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-				42
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-				42

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			30
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			30
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-			30
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3	N	-0-			30

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	668	-0-	-412	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					76
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	577	2	9	9	N	8					84
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					84
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	414	2	7	9	N	6					90

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2723	-0-	2723	2723	123	1	2600	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8063	-0-	8063	10786	421	1	7642	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

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

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

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					86
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					86
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					86
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					17
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					17
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

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
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					8
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					8
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			Y	-0-					8
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			Y	-0-					8
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					8
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54					173
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	3	62	9	Y	56					229
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	3	43	9	Y	39					268
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	3	110	9	Y	100	299	1			69
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	3	285	9	Y	259	162	1			166
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	3	259	9	Y	235	173	1			228

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	143	3	19	9	Y	17					39
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					41
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	43	1			6
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	Y	12	10	1			8
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	52	3	8	9	Y	7	8	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	Y	12			177
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	Y	3			180
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			180
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2			182
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2			184
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			184

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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

03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			12
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			12
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			12
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			12
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			12
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			12

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					86
04	1260	N	534	-0-	-726	-0-	533	3	1	9	Y	1					87
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	406	3	1	9	Y	1					88
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					88
*07	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4442	3	6	9	Y	5					93
*08	3100	N	4065	-0-	965	2313	4046	3	19	9	Y	17					110

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					4
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			Y	-0-					4
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					4
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

03	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2711	3	2	9	Y	2					37
04	3420	X	2547	-0-	-873	-0-	2543	3	4	9	Y	4					41
05	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2406	3	12	9	Y	11					52
06	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1927	3	4	9	Y	4					56
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2285	3	24	9	Y	22					78
08	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	3	1	9	Y	1					79

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					20
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					20
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					20

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					4
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					4
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					4
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					4
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	742	3	1	9	Y	1					5
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					5

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			Y	-0-					15
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9077	3	30	9	Y	27	11	1			31
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6764	3	11	9	Y	10					41
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6540	3	6	9	Y	5					46
*07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7716	3	10	9	Y	9					55
08	9610	X	7562	-0-	-2048	-0-	7551	3	11	9	Y	10					65

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					7
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					7
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					7
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					7
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					7
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7

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
03	806	X	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					179
04	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			N	-0-					179
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					179
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					179
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					1

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
03	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	2			N	-0-					82
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	2			N	-0-					82
05	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	2224	2	3	9	N	3					85
06	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2			N	-0-					85
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					85
08	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					85

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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					89
04	990	N	675	-0-	-315	-0-	674	3	1	9	Y	1	64	1			26
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					26
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					27
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					27
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	Y	1					28

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					237
04	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1373	2	28	9	N	25					262
05	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					262
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					272
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1234	2	17	9	N	15	80	1			207
08	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1079	2	14	9	N	13					220

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					28
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					47
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					47
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	23	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					22
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3616	3	11	9	N	10					32
05	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3357	3	9	9	N	8					40
06	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	3381	3	2	9	N	2					42
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	N	1					43
08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					43

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

03	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			Y	-0-					7
04	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	2260	3			Y	-0-					7
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	3			Y	-0-					7
06	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	1415	3			Y	-0-					7
07	2573	X	1698	-0-	-875	-0-	1697	3	1	9	Y	1					8
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1854	3	3	9	Y	3					11

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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					48
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					48
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3076	3	20	9	Y	18					137
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3577	3	2	9	Y	2	100	1			39
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3905	3	1	9	Y	1					40
06	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2595	3			Y	-0-					40
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					40
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3735	3	1	9	Y	1					41

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					64
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					64
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					64
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1					65
*07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	3	10	9	Y	9					74
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4451	3	24	9	Y	22					96

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					8
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					235
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9	N	10					245
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3282	3	8	9	N	7					252
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2924	3			N	-0-					252
*07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	3	6	9	N	5					257
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	3	6	9	N	5					262

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1

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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					18
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					18
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					18
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					18
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					18
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					18

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-					163
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					163
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					78
04	1440	N	358	-0-	-1082	-0-	358	3			N	-0-					78
05	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					78
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	N	2					80
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					80
08	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					80

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8639	3	1	9	Y	1					12
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8275	3	8	9	Y	7					19
05	8525	X	4282	-0-	-4243	-0-	4275	3	7	9	Y	6					25
06	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	7433	3	8	9	Y	7					32
*07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9095	3	26	9	Y	24	28	1			28
*08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9080	3	9	9	Y	8					36

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	2	Y	-0-					16
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	130	1	543	2	Y	-0-					16
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	94	1	432	2	Y	-0-					16
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	117	1	458	2	Y	-0-					16
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	102	1	439	2	Y	-0-					16
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	461	2	Y	-0-					16

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

03	T. A.		71	-0-	71	157	71	3			Y	-0-					9
04	T. A.		108	-0-	108	265	108	3			Y	-0-					9
05	T. A.		79	-0-	79	344	79	3			Y	-0-					9
06	414	X	70	-0-	-344	-0-	70	3			Y	-0-					9
*07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					9
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					9
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					9
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					9
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
08	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					25
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					25
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					25
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					25
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					25
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	N	2					27

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	3	3	9	N	3					135
04	5010	X	4971	-0-	-39	-0-	4962	3	9	9	N	8					143
05	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4462	3	6	9	N	5					148
06	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	3532	3	6	9	N	5					153
07	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4367	3	6	9	N	5					158
08	5146	X	4274	-0-	-872	-0-	4268	3	6	9	N	5					163

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	101	1			33
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					33
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	381	3	11	9	N	10					43
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					46
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					46
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					46

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

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

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			25
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			25
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			25
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			25
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	638	1	3266	2	Y	7			201
							8	9							
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	898	1	3751	2	Y	10			211
							11	9							
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	815	1	3745	2	Y	10			221
							11	9							
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	904	1	3535	2	Y	9			230
							10	9							
07	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	832	1	3589	2	Y	13			243
							14	9							
08	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	929	1	3598	2	Y	-0-			243

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	97	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	3	3	9	N	3					100
04	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6095	3	10	9	N	9					109
05	6014 X	5906	-0-	-108	-0-	5900	3	6	9	N	5					114
06	5820 X	5119	-0-	-701	-0-	5116	3	3	9	N	3					117
*07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6241	3	2	9	N	2					119
*08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6102	3	18	9	N	16					135

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	N	4					68
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					68
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					68
06	1050	N	729	-0-	-321	-0-	729	3			N	-0-					68
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					68
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					79

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

03	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	1337	3	4	9	N	4					17
04	1680	X	681	-0-	-999	-0-	681	3			N	-0-					17
05	1736	X	542	-0-	-1194	-0-	542	3			N	-0-					17
06	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	442	3			N	-0-					17
07	1488	X	596	-0-	-892	-0-	596	3			N	-0-					17
08	1333	X	534	-0-	-799	-0-	534	3			N	-0-					17

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					22
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					22
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

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-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

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-
05	1798	N	511	-0-	-1287	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	156	-0-	-340	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

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-
05	3100	N	8691	-0-	5591	6350	900	1	7791	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8515	-0-	5515	11865	540	1	7975	2	Y	-0-					-0-
07	19813	X	7948	-0-	-11865	-0-	360	1	7588	2	Y	-0-					-0-
08	8525	X	7581	-0-	-944	-0-	396	1	7185	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

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-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	49	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

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-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

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-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

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-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	129	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

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-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	213	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1358	-0-	-719	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

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-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

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-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

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-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	500	1	4335	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	299	1	4410	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	216	1	4547	2	Y	-0-					-0-
*08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	268	1	4845	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

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
05	8587	X	5765	-0-	-2822	-0-	598	1	5167	2	Y	-0-					12
06	8310	X	3676	-0-	-4634	-0-	233	1	3443	2	Y	-0-					12
07	8587	X	3230	-0-	-5357	-0-	146	1	3084	2	Y	-0-					12
08	4650	X	2606	-0-	-2044	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

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-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	507	1	4399	2	Y	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	309	1	4569	2	Y	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4694	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

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
05	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	573	1	4959	2	Y	-0-					22
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	358	1	5286	2	Y	-0-					22
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	273	1	5753	2	Y	-0-					22
*08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	308	1	5584	2	Y	8					30
							9	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

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-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

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
05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	1325	1	11482	2	Y	-0-					3
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	875	1	12924	2	Y	-0-					3
07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	613	1	12917	2	Y	-0-					3
*08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	788	1	14296	2	Y	-0-					3

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

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-
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	744	1	6440	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7061	-0-	-49	-0-	448	1	6613	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	321	1	6773	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	369	1	6686	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

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-
05	1085	X	77	-0-	-1008	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	139	-0-	-911	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	249	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
*08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	594	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	342	1	5058	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	241	1	5080	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	2312	-0-	-3733	-0-	121	1	2191	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	708	2	Y	-0-					26
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					26
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					26
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					26

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
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-
05	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	421	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	261	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	185	1	3891	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	219	1	3973	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	295	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	167	1	3520	2	Y	-0-					-0-
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	201	1	3637	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1132	1	9811	2	Y	-0-					41
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	689	1	10192	2	Y	8					49
							9	9									
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	497	1	10478	2	Y	8					57
							9	9									
08	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	568	1	10290	2	Y	8					65
							9	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

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-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	432	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	268	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	196	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	204	1	3687	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

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-
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	798	-0-	-672	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	50	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

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-
05	9548	X	8926	-0-	-622	-0-	924	1	8002	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8181	-0-	-849	-0-	519	1	7662	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	7693	-0-	-2041	-0-	348	1	7345	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	7756	-0-	-1978	-0-	406	1	7350	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

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-
05	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	3020	1	26161	2	Y	-0-					-0-
06	21450	X	21428	-0-	-22	-0-	1357	1	20057	2	Y	13					13
							14	9									
07	22165	X	18225	-0-	-3940	-0-	825	1	17388	2	Y	11					24
							12	9									
08	37479	X	17658	-0-	-19821	-0-	922	1	16724	2	Y	11					35
							12	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					25
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					25
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
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-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	275	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	124	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1037	-0-	-637	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	207	1	1797	2	Y	9					42
							10	9									
06	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	130	1	1919	2	Y	-0-					42
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					42
08	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	108	1	1951	2	Y	-0-					42

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
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									
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	693	1	5999	2	Y	6					13
							7	9									
06	7950	X	5992	-0-	-1958	-0-	380	1	5612	2	Y	-0-					13
07	8215	X	6817	-0-	-1398	-0-	309	1	6508	2	Y	-0-					13
08	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	350	1	6334	2	Y	-0-					13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	847	1	7341	2	Y	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	514	1	7590	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	8146	-0-	-38	-0-	369	1	7777	2	Y	-0-					-0-
*08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	441	1	8006	2	Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

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
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	28	1	926	3	N	-0-					12
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	N	-0-					12
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	3	N	-0-					12
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	3	N	-0-					12

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					125
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					125
05	3534	X	848	-0-	-2686	-0-	848	2			Y	-0-					125
06	3420	X	1902	-0-	-1518	-0-	1902	2			Y	-0-	31	7			94
*07	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			Y	-0-					94
*08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					94

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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					55
05	1178	N	283	-0-	-895	-0-	283	2			Y	-0-					55
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-	55	7			-0-
*07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					54
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	Y	6					60
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			Y	-0-					60
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	453	3	2	9	Y	2					62
07	1240	N	515	-0-	-725	-0-	514	3	1	9	Y	1	53	1			10
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	394	3	1	9	Y	1					11

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	3	3	9	Y	3	2	1			1

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	11	1			4
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25	23	1			6
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	3	100	9	Y	91	39	1			58
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	3	20	9	Y	18	69	1			7
07	682	N	337	-0-	-345	-0-	328	3	9	9	Y	8	12	1			3
08	682	X	262	-0-	-420	-0-	258	3	4	9	Y	4	6	1			1

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					42
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	3	6	9	N	5					47
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					47
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			N	-0-					47
07	744	N	67	-0-	-677	-0-	67	3			N	-0-					47
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					47

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	N	3					105
04	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					105
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1542	3	30	9	N	27					132
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1345	3	3	9	N	3					135
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3					138
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					138

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					204
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	918	2	7	9	N	6					210
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					210
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-	145	1			65

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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

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

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

04	250	-0-	-0-	-250	-0-			N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	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. //CONT.// 385669
DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					80
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					80
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					80
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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
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-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	127	1	309	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	142	1	312	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	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

03	248	N	239	-0-	-9	-0-	7	1	229	3	Y	3	7	1				3
							3	9										
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	4	7	1				-0-
							4	9										
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1	161	3	Y	2						2
							2	9										
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1	202	3	Y	4	6	1				-0-
							4	9										
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	6	1	192	3	Y	2						2
							2	9										
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-						2

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

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

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
05	21080		18720	-0-	-2360	-0-	18716	2	4	9	N	4	4	8				182
06	19200	#	16687	-0-	-2513	-0-	16687	2			N	-0-						182
07	19840	#	16682	-0-	-3158	-0-	16682	2			N	-0-	152	1				30
08	19561	#	15780	-0-	-3781	-0-	15778	2	2	9	N	2	2	8				30

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

03	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-						18
04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-						18
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-						18
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-						18
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-						18
08	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4188	2			N	-0-						18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-						18
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-						18
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-						18
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-						18
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-						18
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-						18

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					52
04	270	X	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					52
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					52
06	270	X	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					52
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					63
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					63

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					126
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					126
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					126
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					126
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					126
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					57
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					57
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					57
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					57
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					57
*08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					35
04	1800	N	727	-0-	-1073	-0-	727	2			N	-0-					35
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					35
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					35
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					35
08	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	640	1	2638	2	N	-0-					85
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	664	1	2917	2	N	4					89
							4	9									
07	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	536	1	2523	2	N	6					95
							7	9									
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	685	1	3300	2	N	-0-					95

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

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									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1021	1	4337	2	N	-0-					97
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	982	1	4361	2	N	-0-					97
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1056	1	4840	2	N	-0-					97
*08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	984	1	4757	2	N	-0-					97

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

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
05	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	111	1	2944	2	N	2					46
							2	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	127	1	3255	2	N	5					51
							6	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	175	1	4362	2	N	5					56
							6	9									
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	N	-0-					56

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

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
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426	1	5120	2	N	2					140
							2	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	N	-0-					140
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	162	1	2727	2	N	-0-					140
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	211	1	3538	2	N	-0-					140

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

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
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-					76
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					76
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					76
*08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2414	2	N	7					83
							8	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	208	1	5523	2	N	-0-					181
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	205	1	5277	2	N	-0-					181
07	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	218	1	5429	2	N	-0-					181
08	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	260	1	5425	2	N	-0-					181

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
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									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	185	1	4905	2	N	-0-					65
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	164	1	4212	2	N	-0-					65
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	162	1	4043	2	N	-0-					65
08	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	170	1	3550	2	N	15					80
							17	9									

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
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									
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	N	-0-					187
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	180	1	2851	2	N	-0-					187
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2360	2	N	12					199
							13	9									
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	3071	2	N	-0-	180	1			19

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	116	1	3074	2	N	-0-					4
06	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					4
07	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	121	1	3004	2	N	-0-					4
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	89	1	2372	2	N	5					143
							6	9									
06	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	84	1	2165	2	N	-0-					143
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	2	N	-0-					143
08	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	113	1	2355	2	N	-0-					143

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	141	1	3746	2	N	2					139
							2	9									
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	144	1	3696	2	N	3					142
							3	9									
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	153	1	3815	2	N	3					145
							3	9									
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	171	1	3573	2	N	-0-					145

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	1973	-0-	-1623	-0-	72	1	1901	2	N	-0-					27
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	239	1	6142	2	N	-0-					27
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	257	1	6398	2	N	-0-					27
*08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	256	1	5351	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	106	1	2818	2	N	-0-					150
06	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	113	1	2902	2	N	-0-					150
07	3627	X	2753	-0-	-874	-0-	106	1	2647	2	N	-0-					150
08	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	107	1	2242	2	N	3					153
							3	9									

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
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
05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	247	1	2968	2	N	5					157
							6	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					157
07	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	189	1	3180	2	N	-0-					157
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	200	1	3349	2	N	2					159
							2	9									

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
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
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	N	-0-					140
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	134	1	2127	2	N	2					142
							2	9									
07	2294	N	876	-0-	-1418	-0-	49	1	827	2	N	-0-					142
*08	3100	N	3801	-0-	701	701	214	1	3587	2	N	-0-					142

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	71	1	1884	2	N	-0-					67
06	2070	N	1192	-0-	-878	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					67
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	98	1	2451	2	N	10					77
							11	9									
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	2	N	-0-					77

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
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
05	9021	X	8488	-0-	-533	-0-	308	1	8180	2	N	-0-					89
06	8730	X	8316	-0-	-414	-0-	311	1	7986	2	N	17					106
							19	9									
07	9021	X	8920	-0-	-101	-0-	344	1	8556	2	N	18					124
							20	9									
08	8494	X	7572	-0-	-922	-0-	347	1	7225	2	N	-0-					124

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
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
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	128	1	3409	2	N	-0-					191
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	121	1	3117	2	N	-0-					191
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					191
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	146	1	3055	2	N	-0-					191

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
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
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	184	1	4900	2	N	-0-					40
06	6150	X	5107	-0-	-1043	-0-	191	1	4916	2	N	-0-					40
07	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	201	1	5013	2	N	8					48
							9	9									
08	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					48

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
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
05	3379	X	2287	-0-	-1092	-0-	176	1	2111	2	N	-0-					64
06	3210	X	2004	-0-	-1206	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					64
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	163	1	2739	2	N	-0-					64
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	180	1	3020	2	N	-0-					64

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
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
05	8256	X	5743	-0-	-2513	-0-	208	1	5535	2	N	-0-					97
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-					97
07	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	82	1	2023	2	N	-0-					97
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	112	1	2340	2	N	-0-					97

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	234	1	6232	2	N	-0-					28
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	283	1	7257	2	N	-0-					28
07	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	206	1	5134	2	N	-0-					28
08	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	294	1	6128	2	N	-0-					28

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

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
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	252	1	6707	2	N	15					43
							17	9									
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	257	1	6619	2	N	32					75
							35	9									
07	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	229	1	5709	2	N	-0-					75
08	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	276	1	5756	2	N	-0-					75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

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
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	N	-0-					74
06	1320	N	599	-0-	-721	-0-	22	1	577	2	N	-0-					74
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	2	N	-0-					74
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

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									
05	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	218	1	5796	2	N	25					94
							28	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	231	1	5946	2	N	-0-					94
07	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	229	1	5703	2	N	7					101
							8	9									
*08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	280	1	5845	2	N	18					119
							20	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

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
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	171	1	4538	2	N	-0-					110
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	141	1	3637	2	N	-0-					110
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	117	1	2907	2	N	-0-					110
08	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

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
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					110
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	2	N	-0-					110
07	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	80	1	1973	2	N	-0-					110
08	2945	X	1960	-0-	-985	-0-	90	1	1870	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					66
06	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	39	1	998	2	N	-0-					66
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	38	1	948	2	N	-0-					66
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

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
05	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	44	1	1176	2	N	-0-					131
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					131
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					131
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

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
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	N	-0-					27
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	N	-0-					27
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	3					30
							3	9									
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	7					37
							8	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

03	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-					50
04	DLQ G-10		138	-0-	138	167	6	1	132	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		76	-0-	76	243	4	1	72	2	Y	-0-					50
06	2287	X	2044	-0-	-243	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					50
07	155	X	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					50
08	155	X	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					50

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	4			N	-0-					130
08	14B2 EXT		149	-0-	149	270	149	4			N	-0-					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	104	1	2895	2	N	3					30
							3	9									
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	111	1	2845	2	N	-0-					30
05	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	105	1	2791	2	N	2					32
							2	9									
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	113	1	2894	2	N	2					34
							2	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	2	N	12					46
							13	9									
08	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	134	1	2794	2	N	10					56
							11	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	6			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	260	1	4044	2	Y	-0-					2
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	200	1	3521	2	Y	-0-					2
07	0	W	3249	-0-	3249	3249	204	1	3045	2	Y	-0-					2
08	0	W	3095	-0-	3095	6344	190	1	2905	2	Y	-0-					2

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

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
05	4898	X	4600	-0-	-298	-0-	289	1	4311	2	N	-0-					15
06	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	234	1	3867	2	N	-0-					15
07	0	W	4792	-0-	4792	4792	288	1	4504	2	N	-0-					15
08	0	W	4498	-0-	4498	9290	243	1	4255	2	N	-0-					15

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	1039	1	2629	2	N	35					105
							39	9									
06	4320	X	2965	-0-	-1355	-0-	718	1	2241	2	N	5					110
							6	9									
07	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	1104	1	3113	2	N	7					117
							8	9									
08	4464	X	3524	-0-	-940	-0-	841	1	2682	2	N	1					118
							1	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	N	5					33
							6	9									
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	30	1	446	2	N	9					42
							10	9									
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					42
*08	899	N	630	-0-	-269	-0-	37	1	592	2	N	1					43
							1	9									

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
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									
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	507	1	7549	2	Y	2					14
							2	9									
06	7560	X	5613	-0-	-1947	-0-	321	1	5292	2	Y	-0-					14
*07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	607	1	9014	2	Y	1					15
							1	9									
*08	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	280	1	5020	2	Y	-0-					15

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
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									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
06	600	N	329	-0-	-271	-0-	15	1	313	2	Y	1					14
							1	9									
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	117	1	1731	2	Y	22					36
							24	9									
*08	1023	X	809	-0-	-214	-0-	52	1	725	2	Y	29	54	1			11
							32	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
05	5487	X	4724	-0-	-763	-0-	300	1	4423	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	243	1	3994	2	Y	-0-					6
*07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	347	1	5473	2	Y	1					7
							1	9									
*08	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	297	1	4424	2	Y	-0-					7

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
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
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	287	1	4209	2	N	1					23
							1	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	229	1	3457	2	N	-0-					23
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	266	1	4114	2	N	5					28
							6	9									
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					28

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
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
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	406	1	3144	2	N	-0-					22
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	416	1	2858	2	N	-0-					22
07	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	356	1	2914	2	N	1					23
							1	9									
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	426	1	2999	2	N	-0-					23

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
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
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	295	1	4354	2	Y	-0-					19
06	4920	X	3746	-0-	-1174	-0-	212	1	3534	2	Y	-0-					19
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	331	1	5050	2	Y	6					25
							7	9									
*08	5084	X	3290	-0-	-1794	-0-	196	1	3094	2	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4505	3	6	9	N	5					165
04	4260 X	4210	-0-	-50	-0-	4197	3	13	9	N	12					177
05	4433 X	4235	-0-	-198	-0-	4221	3	14	9	N	13					190
06	4380 X	4093	-0-	-287	-0-	4084	3	9	9	N	8	171	1			27
07	4526 X	4192	-0-	-334	-0-	4178	3	14	9	N	13					40
08	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4123	3	9	9	N	8					48

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6047	3	35	9	N	32	179	1			86
04	6060 X	5851	-0-	-209	-0-	5812	3	39	9	N	35					121
05	6262 X	6028	-0-	-234	-0-	6011	3	17	9	N	15					136
06	6000 X	5663	-0-	-337	-0-	5648	3	15	9	N	14					150
07	6076 X	5961	-0-	-115	-0-	5950	3	11	9	N	10					160
08	6076 X	5880	-0-	-196	-0-	5848	3	32	9	N	29					189

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	3	6	9	N	5					67
04	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1299	3			N	-0-					67
05	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			N	-0-					67
06	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	1122	3	3	9	N	3					70
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	3	6	9	N	5					75
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	3	19	9	N	17					92

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

03	5859	X	5355	-0-	-504	-0-	5335	3	20	9	N	18					110
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5399	3	22	9	N	20					130
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5529	3	19	9	N	17					147
06	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	5303	3	8	9	N	7					154
07	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5406	3	9	9	N	8					162
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5202	3	26	9	N	24					186

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

03	12152	X	11538	-0-	-614	-0-	11429	3	109	9	N	99	183	1			50
04	11760	X	11214	-0-	-546	-0-	11166	3	48	9	N	44					94
05	12028	X	11575	-0-	-453	-0-	11487	3	88	9	N	80					174
06	11640	X	10848	-0-	-792	-0-	10768	3	80	9	N	73					247
07	11842	X	11249	-0-	-593	-0-	11190	3	59	9	N	54	176	1			125
08	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11048	3	95	9	N	86					211

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

03	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	5795	3	10	9	N	9					109
04	5940	X	5399	-0-	-541	-0-	5390	3	9	9	N	8					117
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	5575	3	19	9	N	17					134
06	5700	X	5518	-0-	-182	-0-	5512	3	6	9	N	5					139
07	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5647	3			N	-0-					139
08	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5566	3	3	9	N	3					142

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7288	3	19	9	N	17					112
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					112
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6846	3	7	9	N	6					118
06	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6517	3	4	9	N	4					122
07	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6349	3	9	9	N	8					130
08	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	6119	3	2	9	N	2					132

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

03	11253	X	10893	-0-	-360	-0-	10721	3	172	9	N	156	180	1			255
04	10770	X	10345	-0-	-425	-0-	10323	3	22	9	N	20					275
05	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10487	3	3	9	N	3	178	1			100
06	10530	X	10202	-0-	-328	-0-	10150	3	52	9	N	47					147
07	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	10249	3	50	9	N	45					192
08	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	9925	3	63	9	N	57	179	1			70

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

03	12741	X	11457	-0-	-1284	-0-	11414	3	43	9	N	39					154
04	11610	X	11039	-0-	-571	-0-	10969	3	70	9	N	64	178	1			40
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11212	3	69	9	N	63					103
06	11340	X	10801	-0-	-539	-0-	10727	3	74	9	N	67					170
07	11594	X	10957	-0-	-637	-0-	10905	3	52	9	N	47					217
08	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10720	3	46	9	N	42	166	1			93

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	13764	X	12913	-0-	-851	-0-	12904	3	9	9	N	8					142
04	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12355	3	22	9	N	20					162
05	13206	X	12947	-0-	-259	-0-	12879	3	68	9	N	62	167	1			57
06	12780	X	12199	-0-	-581	-0-	12170	3	29	9	N	26					83
07	12989	X	12553	-0-	-436	-0-	12529	3	24	9	N	22					105
08	12958	X	12331	-0-	-627	-0-	12309	3	22	9	N	20					125

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
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-					46
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					46
05	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2			N	-0-					46
06	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	2			N	-0-					46
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					46
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					46

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
03	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					52
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					52
05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					52
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					52
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					52

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
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					20

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
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					242
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					242
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					242
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					242
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	149	1			95
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					95

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
03	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10437	2	113	9	Y	103	183	1			35
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	9194	3	123	9	Y	112					147
05	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	9455	3	41	9	Y	37	99	1			85
06	10410	X	9150	-0-	-1260	-0-	9084	3	66	9	Y	60	49	1			96
07	10695	X	9400	-0-	-1295	-0-	9254	3	146	9	Y	133	147	1			82
08	10540	X	9404	-0-	-1136	-0-	9264	3	140	9	Y	127	147	1			62

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
05	14756	X	13835	-0-	-921	-0-	13809	3	26	9	Y	24	66	1			56
06	14250	X	13312	-0-	-938	-0-	13267	3	45	9	Y	41	33	1			64
07	14601	X	13612	-0-	-989	-0-	13515	3	97	9	Y	88	98	1			54
08	14477	X	13624	-0-	-853	-0-	13530	3	94	9	Y	85	98	1			41

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
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
05	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3498	3	123	9	N	112	166	1			48
06	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2768	3	107	9	N	97					145
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2801	3	96	9	N	87	176	1			56
08	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2937	3	48	9	N	44					100

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
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
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					41
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					41
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					41
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					41

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					129
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
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
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	2	23	9	N	21					130
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2096	2	74	9	N	67	185	1			12
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2491	2	28	9	N	25					37
*08	3100	N	3317	-0-	217	217	3130	2	187	9	N	170					207

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
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
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			151
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8			151
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3	3	8			151
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1603	2	6	9	N	5	5	8			151

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1463	1	5650	2	N	37	134	5	5	8	92
							41	9									
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1401	1	5478	2	N	72	5	8			159
							79	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1425	1	5730	2	N	88	5	8			242
							97	9									
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	1415	1	5361	2	N	35	177	1	3	8	97
							39	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					20
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	5					25
							6	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					25
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					25

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

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-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	200	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	376	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4788	-0-	1688	1688	560	1	4228	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4045	-0-	945	2633	509	1	3536	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

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-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

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-
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	67	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	108	1	950	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	218	1	877	2	Y	34	44	1	3	8	11
							37	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	422	1	1178	2	Y	9					20
							10	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	425	1	1497	2	Y	48	40	1			28
							53	9									
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1126	2	Y	24	38	1			14
							26	9									

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
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									
05	744	N	369	-0-	-375	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	Y	3					8
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	-0-	6	1			2
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					2

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
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-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	67	1	1903	2	N	43					80
							47	9									
06	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	72	1	1958	2	N	32					112
							35	9									
07	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	76	1	2131	2	N	-0-					112
08	2697	X	1778	-0-	-919	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					112

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
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									
05	2604	X	1650	-0-	-954	-0-	238	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	537	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	521	1	2222	2	Y	-0-					-0-
*08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	475	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	906	-0-	-1574	-0-	165	1	711	2	Y	27	31	1	6	8	7
							30	9									
06	2310	X	1700	-0-	-610	-0-	419	1	1273	2	Y	7					14
							8	9									
07	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	394	1	1676	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
*08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	489	1	1694	2	Y	18	27	1	1	8	10
							20	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	201	1	1287	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	514	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3427	-0-	327	327	581	1	2846	2	Y	-0-					-0-
*08	2358	N	2031	-0-	-327	-0-	460	1	1570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	503	-0-	-706	-0-	48	1	454	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	571	2	Y	7					17
							8	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	Y	1					6
							1	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9331	X	4339	-0-	-4992	-0-	403	1	3849	2	Y	79	41	1	29	8	45
							87	9									
06	9030	X	2592	-0-	-6438	-0-	327	1	2231	2	Y	31	55	1	1	8	20
							34	9									
07	8277	X	2598	-0-	-5679	-0-	539	1	1996	2	Y	57	44	1	1	8	32
							63	9									
08	6665	X	2526	-0-	-4139	-0-	497	1	1981	2	Y	44	47	1	3	8	26
							48	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	3016	2	Y	18	35	1	3	8	7
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119 8	1 9	3477	2	Y	7	1	8			13
05	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	56 20	1 9	1598	2	Y	18	23	1	3	8	5
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	3686	2	Y	5					10
07	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	95 24	1 9	2638	2	Y	22	19	1			13
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	97 13	1 9	2603	2	Y	12	18	1			7

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
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	965	2	Y	7	35	1	3	8	2
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	149 17	1 9	1061	2	Y	15	15	1	1	8	1
05	1364	N	761	-0-	-603	-0-	62 11	1 9	688	2	Y	10	2	8			9
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	1230	2	Y	2					11
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	1369	2	Y	5	12	1			4
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	1212	2	Y	3					7

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 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

03 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08 0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

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

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

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

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

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

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

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

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

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

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

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

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

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

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

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

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

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

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

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

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

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

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

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

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

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

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "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
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR "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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

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

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	148	1	105	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	140	1	88	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	168	1	83	2	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	124	1	3	8	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	269	1	192	2	N	-0-					70
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	233	1	147	2	N	-0-					70
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	299	1	147	2	N	-0-					70
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	296	1	161	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

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									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	149	1	106	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-					-0-
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	268	1	132	2	N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	274	1	149	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

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									
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	375	1	268	2	N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	329	1	208	2	N	-0-					-0-
07	713	N	480	-0-	-233	-0-	321	1	159	2	N	-0-					-0-
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	289	1	158	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	288	1	206	2	N	3	3	8			47
							3	9									
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	308	1	195	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	380	1	188	2	N	-0-					47
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	358	1	195	2	N	6	5	8			48
							7	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	1	55	2	N	-0-					8
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	54	1	34	2	N	-0-					8
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	84	1	41	2	N	-0-					8
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	41	1	22	2	N	-0-					8

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					88
04	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	1			N	-0-					88
05	3100	N	4320	-0-	1220	1709	4320	1			N	-0-					88
06	2811	N	1102	-0-	-1709	-0-	1102	1			N	-0-					88
*07	2356	X	1060	-0-	-1296	-0-	1060	1			N	-0-					88
*08	2356	X	1451	-0-	-905	-0-	1451	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	1			N	-0-					213
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	1			N	-0-					213
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	1			N	-0-					213
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	1			N	-0-					213
*07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	1			N	-0-					213
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	1			N	-0-					213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			N	-0-					135
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					135
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	1			N	-0-					135
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	1			N	-0-					135
*07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	1			N	-0-					135
*08	3100	N	4469	-0-	1369	1451	4469	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	1			N	-0-					88
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	1			N	-0-					88
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	1			N	-0-					88
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	1			N	-0-					88
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	1			N	-0-					88
*08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	1			N	-0-					88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					250
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-					250
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					250
*08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	1			N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	1			N	-0-					187
04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	1			N	-0-					187
05	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	1			N	-0-					187
06	2520	X	1259	-0-	-1261	-0-	1259	1			N	-0-					187
*07	2511	X	1326	-0-	-1185	-0-	1326	1			N	-0-					187
*08	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	1			N	-0-					187

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2150	2	68	9	N	62					72
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2389	2	91	9	N	83					155
05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1757	2	51	9	N	46	163	1			38
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	1901	2	158	9	N	144	157	1			25
*07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	1993	2	138	9	N	125					150
*08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	1937	2	35	9	N	32	148	1			34

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2628	2	101	9	N	92					167
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	2	1	9	N	1	137	1			31
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2148	2	73	9	N	66					97
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	2323	2	53	9	N	48					145
*07	3007	N	2488	-0-	-519	-0-	2435	2	53	9	N	48	171	1			22
*08	2945	N	2434	-0-	-511	-0-	2367	2	67	9	N	61					83

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

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
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					3
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-	2	1			1
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	Y	47	6	8			52
							52	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	357	1	1079	2	Y	15					67
							17	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	304	1	371	2	Y	57	83	1			41
							63	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	254	1	313	2	Y	40	1	8			80
							44	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

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-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	149	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	395	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	376	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	354	1	930	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

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									
05	2225	X	1264	-0-	-961	-0-	201	1	1031	2	Y	29	3	8			29
							32	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	Y	4					33
							4	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	475	1	2487	2	Y	17	38	1			12
							19	9									
*08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	445	1	2296	2	Y	11					23
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

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-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
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-
05	3100	N	1592	-0-	-1508	587	120	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	2366	N	1779	-0-	-587	-0-	271	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	275	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	772	-0-	-1119	-0-	153	1	619	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1540	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	292	1	1460	2	Y	15					36
							17	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	404	1	2988	2	Y	3	28	1			11
							3	9									
*08	2518	N	2223	-0-	-295	-0-	297	1	1926	2	Y	-0-					11

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	780	-0-	-1359	-0-	70	1	695	2	Y	14	18	1	3	8	3
							15	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	335	1	2333	2	Y	3					6
							3	9									
07	2139	N	1145	-0-	-994	-0-	127	1	1001	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	237	1	1496	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	466	-0-	-1544	-0-	16	1	446	2	Y	4					4
							4	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	190	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	377	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	467	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	466	1	1570	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		63	-0-	63	152	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	185	X	33	-0-	-152	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	158	1	376	2	Y	7	7	8			7
							8	9									
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	289	1	322	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	1116	N	665	-0-	-451	-0-	291	1	371	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317	1	412	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	211	1	3557	2	Y	21	32	1	1	8	5
							23	9									
06	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	602	1	10514	2	Y	6					11
							7	9									
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	513	1	7956	2	Y	36	26	1			21
							40	9									
*08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	546	1	8499	2	Y	17	28	1			10
							19	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

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-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

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									
05	6802	X	2266	-0-	-4536	-0-	312	1	1945	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	714	1	3281	2	Y	22	1	8			43
							24	9									
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	851	1	5321	2	Y	4	33	1			14
							4	9									
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	830	1	4760	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

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									
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	72	1	143	2	Y	50	77	1	3	8	38
							55	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	253	1	541	2	Y	59	66	1			31
							65	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	353	1	1087	2	Y	105	77	1			59
							116	9									
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	75	86	1			48
							83	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	404	-0-	-464	-0-	125	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	346	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	356	1	730	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2263	N	1156	-0-	-1107	-0-	218	1	915	2	Y	21	25	1	4	8	6
							23	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	479	1	1709	2	Y	5					11
							6	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	497	1	2215	2	Y	27	22	1			16
							30	9									
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	479	1	1830	2	Y	14	22	1			8
							15	9									

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
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-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	98	-0-	-212	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

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-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

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									
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	116	1	210	2	Y	20	12	1	12	8	6
							22	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	331	1	498	2	Y	10	10	1	1	8	5
							11	9									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	291	1	316	2	Y	17	12	1	1	8	9
							19	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	335	1	655	2	Y	12	13	1	1	8	7
							13	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

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									
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	6	1	205	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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

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-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	75	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	9 10	1 9	89	2	Y	9	9	8			27
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24 21	1 9	179	2	Y	19	1	8			45
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	180	2	Y	5	36	1			14
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	156	2	Y	1	1	8			14

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

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

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	106	1	2773	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2159	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1359	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	130	1	3574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	125	1	3636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1706	2	200	9	N	182	176	1			26
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2105	2	109	9	N	99					125
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2164	2	100	9	N	91	185	1			31
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2067	2	197	9	N	179	188	1			22
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2066	2	263	9	N	239	191	1			70
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2106	2	78	9	N	71					141

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
03	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3239	2	66	9	N	60	193	1			37
04	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3329	2	86	9	N	78					115
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3459	2	25	9	N	23					138
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3302	2	109	9	N	99	176	1			61
07	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3352	2	111	9	N	101					162
08	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	3068	2	17	9	N	15					177

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
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
05	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2069	2			N	-0-					332
06	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	2044	2			N	-0-					332
07	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	1738	2	46	9	N	42	187	1			187
08	2325	X	1898	-0-	-427	-0-	1890	2	8	9	N	7					194

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	181	1			107
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					109

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					70
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					70
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70

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
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
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					87
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14					101
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					110
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					115

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

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

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6					128
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					132
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					7
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43					162
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					162
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					162
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9					171

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

03	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					57
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					64
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	155	2	23	9	N	21					85

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	329	1	1436	2	Y	17	18	1					-0-
							19	9											
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	330	1	1453	2	Y	17	17	1					-0-
							19	9											
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	348	1	1514	2	Y	16	12	1					4
							18	9											
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	310	1	1308	2	Y	15	14	1					5
							17	9											
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	370	1	1341	2	Y	15	14	1					6
							17	9											
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	358	1	1303	2	Y	15	14	1					7
							17	9											

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	181	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	168	1	576	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	655	1	2844	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
06	3540	X	2820	-0-	-720	-0-	536	1	2263	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
07	3565	X	418	-0-	-3147	-0-	87	1	316	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
08	3565	X	1925	-0-	-1640	-0-	410	1	1493	2	Y	20	16	1			16
							22	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

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												
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	241	1	1031	2	Y	33	26	1						11
							36	9												
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	139	1	571	2	Y	19	22	1						8
							21	9												
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252	1	909	2	Y	19	20	1						7
							21	9												
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	302	1	1099	2	Y	30	24	1						13
							33	9												

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

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												
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1635	2	Y	28	22	1						9
							31	9												
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	389	1	1645	2	Y	27	25	1						11
							30	9												
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	424	1	1538	2	Y	27	26	1						12
							30	9												
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	407	1	1482	2	Y	27	24	1						15
							30	9												

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

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												
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	189	1	803	2	Y	37	28	1						21
							41	9												
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	99	1	400	2	Y	18	22	1						17
							20	9												
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	214	1	770	2	Y	29	26	1						20
							32	9												
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	230	1	839	2	Y	33	28	1						25
							36	9												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	51	38	1			21
							56	9									
06	960	N	571	-0-	-389	-0-	107	1	434	2	Y	27	32	1			16
							30	9									
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	214	1	763	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	198	1	712	2	Y	46	36	1			25
							51	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2604	N	2217	-0-	-387	-0-	413	1	1785	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	411	1	1791	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	482	1	2074	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	355	1	1481	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	438	1	1582	2	Y	15	14	1			14
							17	9									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	437	1	1593	2	Y	15	14	1			15
							17	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

03	2728	N	2498	-0-	-230	-0-	451	1	1953	2	Y	85	94	1			28
							94	9									
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	449	1	1959	2	Y	82	96	1			14
							90	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	480	1	2069	2	Y	79	60	1			33
							87	9									
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	416	1	1741	2	Y	71	68	1			36
							78	9									
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	506	1	1824	2	Y	71	68	1			39
							78	9									
08	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	492	1	1791	2	Y	71	65	1			45
							78	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	594	1	2596	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	602	1	2647	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
05	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	464	1	2017	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	533	1	2254	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	685	1	2485	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	590	1	2150	2	Y	15	14	1			6
							17	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	427	1	1848	2	Y	35	38	1			8
							39	9									
04	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	363	1	1581	2	Y	30	37	1			1
							33	9									
05	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	432	1	1861	2	Y	32	24	1			9
							35	9									
06	2310	X	1526	-0-	-784	-0-	290	1	1207	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
07	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	196	1	706	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	289	1	1053	2	Y	29	26	1			13
							32	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	780	1	3391	2	Y	43	47	1			13
							47	9									
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	793	1	3471	2	Y	41	48	1			6
							45	9									
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	835	1	3610	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
06	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	471	1	1972	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
07	4464	X	1742	-0-	-2722	-0-	371	1	1332	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
08	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	314	1	1130	2	Y	29	28	1			18
							32	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	5	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

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									
05	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	650	1	2822	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	551	1	2326	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3596	X	2041	-0-	-1555	-0-	438	1	1591	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	558	1	2033	2	Y	11	10	1			5
							12	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

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									
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	626	1	2721	2	Y	41	30	1			19
							45	9									
06	3360	X	2430	-0-	-930	-0-	457	1	1932	2	Y	37	35	1			21
							41	9									
07	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	448	1	1628	2	Y	37	36	1			22
							41	9									
08	3441	X	2347	-0-	-1094	-0-	497	1	1809	2	Y	37	34	1			25
							41	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	251	1	1089	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	197	1	832	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	233	1	844	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	266	1	970	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
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									
05	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	227	1	970	2	Y	54	42	1			22
							59	9									
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	245	1	1020	2	Y	53	50	1			25
							58	9									
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	283	1	1019	2	Y	53	50	1			28
							58	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	286	1	1041	2	Y	54	48	1			34
							59	9									

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
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									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	297	1	1289	2	Y	34	26	1			13
							37	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	268	1	1134	2	Y	31	30	1			14
							34	9									
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	312	1	1133	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
08	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	270	1	984	2	Y	30	28	1			17
							33	9									

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
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									
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	601	1	2608	2	Y	32	24	1			17
							35	9									
06	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	494	1	2086	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	482	1	1750	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	639	1	2327	2	Y	29	26	1			21
							32	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	693	2	Y	34	26	1			25
							37	9									
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	82	1	348	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
07	899	N	415	-0-	-484	-0-	85	1	308	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
08	899	N	385	-0-	-514	-0-	76	1	275	2	Y	31	24	1			29
							34	9									

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
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									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	96	1	405	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	181	1	658	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	191	1	694	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

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
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									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	896	2	Y	27	20	1			14
							30	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	620	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	1147	N	898	-0-	-249	-0-	188	1	682	2	Y	25	20	1			17
							28	9									

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
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									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	346	1	1501	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	198	1	839	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	275	1	999	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	283	1	1032	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	2	Y	30	24	1			10
							33	9									
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	317	1	1321	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
07	1829	N	1509	-0-	-320	-0-	322	1	1156	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	304	1	1099	2	Y	28	26	1			15
							31	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	93	X	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	33	-0-	-60	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

03	713	N	602	-0-	-111	-0-	110	1	481	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	137	1	602	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	158	1	686	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	139	1	589	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	161	1	586	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	152	1	554	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	789	1	3446	2	Y	140	154	1			56
							154	9									
04	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	746	1	3282	2	Y	134	157	1			33
							147	9									
05	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	832	1	3613	2	Y	129	98	1			64
							142	9									
06	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	758	1	3205	2	Y	119	113	1			70
							131	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	949	1	3447	2	Y	117	112	1			75
							129	9									
08	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	946	1	3446	2	Y	118	107	1			86
							130	9									

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
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									
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	342	1	1484	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	299	1	1264	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	386	1	1400	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424	1	1544	2	Y	18	16	1			14
							20	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	63	-0-	-27	-0-	12	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

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

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	53	52	1			20
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	54	61	1			13
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	51	38	1			26
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	4	17	1			13
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
08	T. A.		4660	-0-	4660	4660	993	1	3615	2	Y	47	30	1			26
							52	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	864	1	3751	2	N	27	20	1			7
							30	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	798	1	3373	2	N	25	24	1			8
							28	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	821	1	2980	2	N	24	24	1			8
							26	9									
*08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	782	1	2849	2	N	24	22	1			10
							26	9									

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

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
05	3069	2671	-0-	-398	-0-	2623	2	48	9	N	44	3	8				73
06	2970	2936	-0-	-34	-0-	140	1	2730	2	N	60	6	8				127
						66	9										
07	5219	4144	-0-	-1075	-0-	4069	2	75	9	N	68	5	8				190
*08	4441	3755	-0-	-686	-0-	3665	2	90	9	N	82	171	1	2	8		99

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
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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1066	2	N	-0-					49
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	67	1	736	2	N	-0-					49
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	-0-					49
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	88	1	964	2	N	-0-					49

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	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

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
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2475	2	20	9	N	18					146
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	N	19	125	1			40
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					40
08	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	1793	2			N	-0-					40

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					68
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					68
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					40
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					40
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					40
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	N	3					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					89
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	90	2	7	9	N	6					95

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
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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1051	2	58	9	N	53					258
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					258
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	888	2	39	9	N	35					293
08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	897	2	31	9	N	28	183	1			138

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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					36
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					36
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					36
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					36

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 10000 - 10886

03	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					292
04	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1735	2			N	-0-					292
05	2449	X	1750	-0-	-699	-0-	1750	2			N	-0-					292
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					292
07	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			N	-0-					292
08	2697	X	1925	-0-	-772	-0-	1925	2			N	-0-					292

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

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

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					50
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					50
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					50
*07	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					50
*08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					62
04	2670 N	2316	-0-	-354	-0-	2316	3			N	-0-					62
05	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					62
06	2490 N	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					62
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					62
08	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					62

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	673	1	4047	2	N	-0-					88
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	744	1	3791	2	N	-0-					88
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	755	1	3393	2	N	-0-					88
08	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	751	1	3649	2	N	-0-					88

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	303	1	1605	2	N	-0-					58
06	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	275	1	1101	2	N	-0-					58
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	208	1	1285	2	N	-0-					58
08	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	229	1	1196	2	N	-0-					58

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	377	1	1993	2	N	-0-					37
06	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	457	1	1828	2	N	-0-					37
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	348	1	2152	2	N	-0-					37
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	N	-0-					37

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
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
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	390	1	2348	2	N	-0-					97
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	437	1	2227	2	N	-0-					97
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	454	1	2039	2	N	-0-					97
08	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	430	1	2091	2	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	932	1	4927	2	N	-0-					148
06	5760	X	4054	-0-	-1706	-0-	811	1	3243	2	N	-0-					148
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1056	1	6527	2	N	-0-					148
08	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	916	1	4775	2	N	-0-					148

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3782	X	2456	-0-	-1326	-0-	350	1	2106	2	N	-0-					110
06	3660	X	2074	-0-	-1586	-0-	340	1	1734	2	N	-0-					110
07	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					110
08	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	367	1	1785	2	N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			Y	-0-					37
04	1050	X	890	-0-	-160	-0-	890	2			Y	-0-					37
05	1085	X	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					37
06	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					37
07	930	X	403	-0-	-527	-0-	403	2			Y	-0-					37
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

03	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			N	-0-					13
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					13
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					13
07	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	2292	2	3	9	N	3					16
08	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2358	2	8	9	N	7					23

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2			Y	-0-					38
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			Y	-0-					38
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			Y	-0-					38
06	2370	X	1194	-0-	-1176	-0-	1192	2	2	9	Y	2	35	1			5
07	2697	X	976	-0-	-1721	-0-	959	2	17	9	Y	15					20
08	2046	N	470	-0-	-1576	-0-	445	2	25	9	Y	23					43

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

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-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

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
05	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	2			N	-0-					5
06	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2			N	-0-					5
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					5
08	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	2811	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

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
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			Y	-0-					5
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					5
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					5

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					173
04	1710	X	383	-0-	-1327	-0-	383	2			Y	-0-					173
05	2015	X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			Y	-0-					173
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8	139	1			42
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2151	2	64	9	Y	58					100
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1818	2	37	9	Y	34					134

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

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
05	4805	X	2772	-0-	-2033	-0-	266	1	2506	2	Y	-0-					75
06	3630	X	2994	-0-	-636	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					75
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	284	1	2688	2	Y	-0-					75
08	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	345	1	3235	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	2	Y	-0-					17
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					17
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	Y	-0-					17
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	115	1	1821	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-					27
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					27
08	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

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
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	138	1	2255	2	Y	-0-					18
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	129	1	2191	2	Y	-0-					18
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	132	1	2182	2	Y	-0-					18
08	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	129	1	2100	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

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
05	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	141	1	6566	2	N	-0-					80
06	7260	X	6411	-0-	-849	-0-	157	1	6254	2	N	-0-					80
07	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	156	1	6322	2	N	-0-					80
08	6913	X	5219	-0-	-1694	-0-	327	1	4892	2	N	-0-					80

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					41
04	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	2			N	-0-					41
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					41
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					41
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					41

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
03	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

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
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

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
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					28
04	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					28
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					28
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					28

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
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3336	-0-	336	336	3336	2			N	-0-					-0-
05	3062	N	2726	-0-	-336	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

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
03	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					6
04	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					6
05	403	X	197	-0-	-206	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
06	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			Y	-0-					11
07	403	X	66	-0-	-337	-0-	66	2			Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

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

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	1361	2	9	9	N	8					201
06	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	1049	2	4	9	N	4	165	1			40
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	2	12	9	N	11					51
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					73

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2827	N	2189	-0-	-638	-0-	2189	2			N	-0-					42
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					42
05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					42
06	2130	#	1847	-0-	-283	-0-	1847	2			N	-0-					42
07	2201	#	1894	-0-	-307	-0-	1894	2			N	-0-					42
08	2201	#	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			N	-0-					42

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
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
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6	9	Y	5					18
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5122	2	9	9	Y	8					26
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	2	6	9	Y	5					31
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4986	2	8	9	Y	7					38

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
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
05	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3754	2	4	9	N	4					165
06	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	3861	2	12	9	N	11					176
07	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3872	2	11	9	N	10					186
08	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	3744	2	8	9	N	7					193

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					73
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					73
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					73
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					73

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

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
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					216
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					224
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3					227
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2738	2	6	9	N	5					232

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

03	5301		4140	-0-	-1161	-0-	750	1	3390	2	N	-0-					56
04	4980	#	4577	-0-	-403	-0-	750	1	3827	2	N	-0-					56
05	5115	#	4620	-0-	-495	-0-	775	1	3845	2	N	-0-					56
06	4950	#	4273	-0-	-677	-0-	750	1	3523	2	N	-0-					56
07	4743	#	3226	-0-	-1517	-0-	550	1	2676	2	N	-0-					56
*08	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	775	1	4054	2	N	-0-					56

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	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

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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					25
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					25
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					25
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					194
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	898	2	1	9	N	1					195
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	2	35	9	N	32	179	1			48
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					48

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	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
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					184
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			N	-0-					184
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					191
06	1110	N	789	-0-	-321	-0-	780	3	9	9	N	8					199
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	714	3	30	9	N	27	179	1			47
08	837	N	613	-0-	-224	-0-	610	3	3	9	N	3					50

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
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									
05	4123	X	2674	-0-	-1449	-0-	2671	2	3	9	N	3					112
06	4290	X	3328	-0-	-962	-0-	3310	2	18	9	N	16	4	8			124
07	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	729	1	3490	2	N	15					139
							17	9									
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	766	1	3697	2	N	15					154
							17	9									

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
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
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			N	-0-					102
07	1240	N	807	-0-	-433	-0-	807	2			N	-0-					102
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	N	-0-					102

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
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
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					40
07	2387	N	1450	-0-	-937	-0-	1450	2			N	-0-					40
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	1521	2	N	7					47
							8	9									

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
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									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1795	2	N	7	1	8			185
							8	9									
06	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	2200	2	26	9	N	24	2	8			207
07	2852	N	2284	-0-	-568	-0-	2253	2	31	9	N	28	170	1			65
08	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2196	2	19	9	N	17					82

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	1	8						281
06	3000	N	3077	-0-	77	77	3063	3	14	9	N	13	3	8						291
07	3100	N	3092	-0-	-8	69	3084	3	8	9	N	7	2	8						296
*08	3100	N	3309	-0-	209	278	3107	3	202	9	N	184	179	1						301

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
03	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					83
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					83
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					83
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					83
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
*08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					83

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2019 - PLUGGED 08/12/19

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

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

03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					170
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					170
05	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					170
06	DLQ G-10		312	-0-	312	711	312	2			Y	-0-					170
07	DLQ G-10		380	-0-	380	1091	380	2			Y	-0-					170
08	DLQ G-10		428	-0-	428	1519	428	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

03	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					55
04	300	#	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-					55
05	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		4	-0-	4	49	4	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		640	-0-	640	689	640	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1180	491	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					26
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					26
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		153	-0-	153	312	153	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		112	-0-	112	424	112	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		105	-0-	105	529	105	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

03	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	2			Y	-0-					61
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					61
05	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		327	-0-	327	713	327	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1176	463	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		827	-0-	827	2003	827	2			Y	-0-					61

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					29
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					29
05		DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					29
06		DLQ G-10	179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					29
07		DLQ G-10	132	-0-	132	498	132	2			Y	-0-					29
08		DLQ G-10	124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

03	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					127
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
05	465	#	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					127
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					127
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

03	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					44
04	1050	#	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					44
05	1085	#	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					44
06	1050	#	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					44
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					44
*08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					44

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

03	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					118
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					118
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
06	390	#	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					118
07	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					118
08	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					118
04	900	#	681	-0-	-219	-0-	681	2			N	-0-					118
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					118
06	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					118
07	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					118
08	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

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
05		DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
06		DLQ G-10	96	-0-	96	240	96	2			Y	-0-					3
07		DLQ G-10	120	-0-	120	360	120	2			Y	-0-					3
08		DLQ G-10	97	-0-	97	457	97	2			Y	-0-					3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		226	-0-	226	492	226	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		467	-0-	467	959	467	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		223	-0-	223	1182	223	2			Y	-0-					10

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	210	96	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		106	-0-	106	316	106	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		69	-0-	69	385	69	2			Y	-0-					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		52	-0-	52	129	52	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		82	-0-	82	211	82	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		60	-0-	60	271	60	2			Y	-0-					2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					187
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	N	-0-					187
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-					187
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1374	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					53
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					53

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

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
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1418	3	2	9	N	2					249
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	3	1	9	N	1	1	8			249
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1355	3	3	9	N	3					252
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1335	3	1	9	N	1	1	8			252

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

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					137
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					137
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					137
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					137

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

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									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	640	1	1566	2	N	155					195
							171	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	544	1	1828	2	N	-0-					195
*07	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	684	1	1629	2	N	2					197
							2	9									
08	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	706	1	1550	2	N	2					199
							2	9									

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	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
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					41
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					41
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					41
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					41

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
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
05	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	2443	3	64	9	N	58					100
06	4110	X	2834	-0-	-1276	-0-	2687	3	147	9	N	134	172	1			62
07	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3469	3	47	9	N	43					105
*08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	3	85	9	N	77					182

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
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									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	974	2	9	9	N	8					167
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1126	2	4	9	N	4	1	8			170
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	201	1	1079	2	N	5					175
							6	9									
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	112	1	604	2	N	10					185
							11	9									

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					133
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4371	X	2368	-0-	-2003	-0-	201	1	2167	2	N	-0-					167
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	257	1	2838	2	N	4	4	8			167
							4	9									
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	212	1	2629	2	N	1	1	8			167
							1	9									
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	224	1	2458	2	N	3	3	8			167
							3	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	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

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
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1116	2	42	9	N	38					159
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1092	2	41	9	N	37	154	1	1	8	41
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	952	2	26	9	N	24					65
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					84

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					96

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

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
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1223	2	42	9	N	38					111
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1456	2	50	9	N	45	1	8			155
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14	149	1			20
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1309	2	37	9	N	34					54

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	90	2	31	9	N	28					282
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					282
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	89	2	19	9	N	17					299
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	N	5					304

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4028	2	48	9	N	44					238
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4277	2	36	9	N	33	1	8			270
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4479	2	51	9	N	46	186	1	1	8	129
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4244	2	68	9	N	62					191

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20					93
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	2	18	9	N	16					109
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					119
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					119

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					139
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139

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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					127
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					127
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					127
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					127
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					114
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13					127
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					139
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	N	15					154

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
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
05	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2269	2	39	9	N	35	167	1	1	8	49
06	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	2325	2	40	9	N	36					85
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	N	33	1	8			117
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2296	2	35	9	N	32					149

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	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
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
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	834	2	25	9	N	23					220
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					230
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	174	1			64
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21					85

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

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41

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
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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1977	2	50	9	N	45					84
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	2	47	9	N	43					127
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1981	2	37	9	N	34					161
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					197

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					95
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					95
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					95
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	96	2	6	9	N	5					100
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	140	2	9	9	N	8					108
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	80	2	13	9	N	12					120

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					37
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					37
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	0	N	-0-	-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

03	589	N	17	-0-	-572	-0-	-0-	17	2		N	-0-					27
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2		N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1850	N	1850	-0-	-0-		-0-	1850	2			N	-0-					67
04	1800	N	1668	-0-	-132		-0-	1668	2			N	-0-					67
05	1891	N	1867	-0-	-24		-0-	1867	2			N	-0-					67
06	1800	N	1676	-0-	-124		-0-	1676	2			N	-0-					67
07	1778	N	1778	-0-	-0-		-0-	1778	2			N	-0-					67
08	1860	N	1695	-0-	-165		-0-	1695	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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									
05	3100	N	2736	-0-	-364		886	280	1	2456	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2185	-0-	-815		71	294	1	1888	2	Y	3					6
								3	9									
07	2750	N	2679	-0-	-71		-0-	370	1	2309	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2129	-0-	-227		-0-	279	1	1850	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

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									
05	1184	N	1184	-0-	-0-		-0-	121	1	1063	2	Y	-0-					3
06	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	169	1	1084	2	Y	3					6
								3	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-	175	1	1092	2	Y	-0-					6
*08	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	153	1	1017	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	186	1	1637	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	257	1	1650	2	Y	3					6
							3	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	289	1	1807	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	238	1	1583	2	Y	-0-					6

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
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
05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	338	1	2970	2	Y	-0-					18
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	467	1	3005	2	Y	-0-					18
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	508	1	3176	2	Y	-0-					18
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	318	1	2112	2	Y	-0-					18

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
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
05	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	182	1	1602	2	Y	-0-					18
06	2310	X	1923	-0-	-387	-0-	259	1	1664	2	Y	-0-					18
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	287	1	1791	2	Y	-0-					18
08	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	230	1	1527	2	Y	-0-					18

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
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
05	1178	N	754	-0-	-424	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					6
06	1050	N	786	-0-	-264	-0-	106	1	680	2	Y	-0-					6
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	838	2	Y	-0-					6
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	242	1	1604	2	Y	-0-					6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	64	X	40	-0-	-24	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	Y	-0-			3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	2	Y	-0-			3
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	273	1	1706	2	Y	-0-			3
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	201	1	1331	2	Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

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
05	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	300	1	2634	2	Y	-0-			5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			5
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			5
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	401	1	2660	2	Y	-0-			5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	421	1	1606	2	N	-0-			123
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	262	1	895	2	N	-0-			123
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	524	1	1614	2	N	-0-			123
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	321	1	909	2	N	-0-			123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

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
05	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	257	1	982	2	N	-0-			65
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	380	1	1301	2	N	-0-			65
07	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	311	1	959	2	N	-0-			65
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	293	1	831	2	N	-0-			65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

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-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	65	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	2	Y	-0-			-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	598	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

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-
05	887	X	130	-0-	-757	-0-	13	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	16	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		86	-0-	86	86	11	1	75	2	Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

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
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	119	1	1042	2	Y	-0-					3
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	123	1	790	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	160	1	999	2	Y	-0-					3
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	159	1	1055	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

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
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	36	1	315	2	Y	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	103	1	643	2	Y	-0-					2
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

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									
05	3100	N	2472	-0-	-628	8996	253	1	2219	2	Y	-0-					8
06	3000	N	2512	-0-	-488	8508	338	1	2174	2	Y	-0-					8
07	3100	N	2697	-0-	-403	8105	372	1	2325	2	Y	-0-					8
*08	3100	N	2444	-0-	-656	7449	320	1	2124	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

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
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	485	1	1850	2	N	-0-					80
06	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	537	1	1836	2	N	-0-					80
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	683	1	2101	2	N	-0-					80
08	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	612	1	1734	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	142	1	1248	2	Y	-0-					3
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1200	2	Y	3					6
							3	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	205	1	1279	2	Y	-0-					6
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	180	1	1193	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					4
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1047	2	Y	-0-					4
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-					3
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	374	1	2401	2	Y	-0-					3
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	406	1	2536	2	Y	-0-					3
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	370	1	2455	2	Y	-0-					3

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
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-
05	3100	N	2123	-0-	-977	4720	217	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1573	-0-	-1427	3293	212	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2177	-0-	-923	2370	300	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2331	-0-	-769	1601	305	1	2026	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	196	1	746	2	N	-0-					33
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	223	1	763	2	N	-0-					33
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	279	1	858	2	N	-0-					33
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	258	1	731	2	N	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					3
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1521	2	Y	3					6
							3	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					6
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	-0-					6

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	341	1	2130	2	N	-0-					-0-
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	331	1	2198	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	666	1	2540	2	N	-0-					78
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	756	1	2587	2	N	-0-					78
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	986	1	3035	2	N	-0-					78
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	966	1	2738	2	N	-0-					78

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-					25
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-					25
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	202	1	622	2	N	-0-					25
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	183	1	519	2	N	-0-					25

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	789	1	3012	2	N	-0-					22
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	975	1	3336	2	N	-0-					22
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1511	1	4651	2	N	-0-					22
*08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1374	1	3894	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	57	1	218	2	N	-0-					45
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	297	2	N	-0-					45
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	2	N	-0-					45
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	1	250	2	N	-0-					45

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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									
05	10199	X	9476	-0-	-723	-0-	969	1	8507	2	N	-0-					87
06	9870	X	9714	-0-	-156	-0-	1308	1	8406	2	N	-0-					87
07	10416	X	10253	-0-	-163	-0-	1415	1	8838	2	N	-0-					87
08	10416	X	9394	-0-	-1022	-0-	1230	1	8164	2	N	-0-					87

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
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									
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	889	1	3393	2	N	-0-					120
06	4710	X	4393	-0-	-317	-0-	993	1	3397	2	N	3					123
							3	9									
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1220	1	3754	2	N	-0-					123
08	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	1118	1	3167	2	N	-0-					123

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					32
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-					32
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-					32
*08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	86	1	243	2	N	-0-					32

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
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									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	563	1	2148	2	N	-0-					163
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	240	1	822	2	N	-0-					163
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	249	1	767	2	N	-0-					163
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	238	1	675	2	N	-0-					163

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	N	-0-					30
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	297	1	1907	2	N	-0-					30
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	357	1	2229	2	N	-0-					30
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	321	1	2131	2	N	-0-					30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			N	-0-					17
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					17
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					17
*08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					17

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					207
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					210
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
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
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					70
							251	3									
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					70
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					70
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					70
							392	3									

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
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
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	94	1	514	2	Y	-0-					94
							1106	3									
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					94
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	Y	1					95
							1	9									
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	96	1	3	2	Y	-0-					95
							1591	3									

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
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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					30
							39	3									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					30
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					30
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					30

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	332	1	810	2	Y	1					114
							4792	3	1	9							
06	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	322	1	5347	2	Y	1					115
							1	9									
07	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	330	1	5430	2	Y	-0-					115
08	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	335	1	73	2	Y	13					128
							5298	3	14	9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HOMER GU 1 WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

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									
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	115	1	1384	2	N	28					207
							31	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	25					232
							28	9									
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	81	1	1360	2	N	10	183	1			59
							11	9									
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	77	1	1283	2	N	13					72
							14	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

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									
05	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	172	1	2066	2	N	25					66
							28	9									
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	121	1	1916	2	N	10					76
							11	9									
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	114	1	1909	2	N	18					94
							20	9									
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	117	1	1960	2	N	13					107
							14	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

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
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	84	1	1016	2	N	-0-					64
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	49	1	779	2	N	-0-					64
07	1209	N	820	-0-	-389	-0-	47	1	773	2	N	-0-					64
08	1085	N	402	-0-	-683	-0-	23	1	379	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

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									
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	172	1	2063	2	N	2					90
							2	9									
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	117	1	1854	2	N	3					93
							3	9									
07	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	116	1	1954	2	N	5					98
							6	9									
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	118	1	1978	2	N	2					100
							2	9									

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
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									
05	4557	X	1996	-0-	-2561	-0-	71	1	1895	2	N	27					32
							30	9									
06	2880	X	1610	-0-	-1270	-0-	60	1	1544	2	N	5					37
							6	9									
07	2945	X	1627	-0-	-1318	-0-	62	1	1554	2	N	10					47
							11	9									
08	2294	X	1007	-0-	-1287	-0-	46	1	961	2	N	-0-					47

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
	03	DLQ G-10		784	-0-	784	1631	29	1	755	2	Y	-0-					85
	04	DLQ G-10		831	-0-	831	2462	34	1	797	2	Y	-0-					85
	05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3580	57	1	1046	2	Y	14					99
								15	9									
	06	2900	N	1171	-0-	-1729	1851	76	1	1072	2	Y	21					120
								23	9									
*	07	3100	N	1467	-0-	-1633	218	101	1	1366	2	Y	-0-					120
*	08	1768	N	1550	-0-	-218	-0-	104	1	1446	2	Y	-0-					120

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
03	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	4578	2			N	-0-					20
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	2			N	-0-					20
05	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					20
06	5700	X	3407	-0-	-2293	-0-	3407	2			N	-0-					20
07	5890	X	3409	-0-	-2481	-0-	3409	2			N	-0-					20
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					20

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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	90	1	2089	2	Y	6					11
							7	9									
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-	4	1			6
07	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-	4	1			2
*	08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-	1	1			1

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
03	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3111	66	1	1741	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	4713	66	1	1536	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		1947	-0-	1947	6660	94	1	1732	2	Y	110					168
							121	9									
06	2900	N	1686	-0-	-1214	5446	112	1	1574	2	Y	-0-					168
*	07	3100	N	1844	-0-	-1256	4190	127	1	1717	2	Y	-0-					168
*	08	3100	N	1849	-0-	-1251	2939	121	1	1685	2	Y	39					207
								43	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	DLQ G-10		894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		446	-0-	446	1340	18	1	428	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1590	13	1	237	2	Y	-0-					33
06	1895	N	305	-0-	-1590	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					33
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					33
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

03	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	45 31	1 9	1201	2	Y	28					215
04	DLQ G-10		570	-0-	570	1847	23 1	1 9	546	2	Y	1	188	1			28
05	DLQ G-10		896	-0-	896	2743	44 35	1 9	817	2	Y	32					60
06	3393	X	650	-0-	-2743	-0-	42 19	1 9	589	2	Y	17					77
07	1271	X	974	-0-	-297	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					77
08	1271	X	746	-0-	-525	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					182
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	-0-					182
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					182
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					182
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					182
08	1178	N	346	-0-	-832	-0-	23	1	323	2	N	-0-					182

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

03	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	41 36	1 9	1075	2	Y	33					202
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1693	22 8	1 9	511	2	Y	7					209
05	DLQ G-10		922	-0-	922	2615	47	1	875	2	Y	-0-					209
06	2878	X	263	-0-	-2615	-0-	17 7	1 9	239	2	Y	6					215
07	1147	X	267	-0-	-880	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					215
08	1147	X	708	-0-	-439	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					215

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	285	1	4453	2	Y	9					17
							10	9									
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	309	1	4570	2	Y	53					70
							58	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	375	1	4841	2	Y	14	62	1			22
							15	9									
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	421	1	3702	2	Y	-0-					22
07	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	447	1	3623	2	Y	-0-					22
08	5053	X	3850	-0-	-1203	-0-	464	1	3386	2	Y	-0-					22

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

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	513	1	7422	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	470	1	5718	2	Y	12					22
							13	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499	1	5047	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	632	1	4670	2	Y	160	76	1			104
							176	9									
*07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	652	1	4636	2	Y	118	171	1			51
							130	9									
*08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	698	1	5389	2	Y	208	111	1			148
							229	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5576	-0-	5576	10521	203	1	5365	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	DLQ G-10		5011	-0-	5011	15532	206	1	4798	2	Y	6					11
							7	9									
05	DLQ G-10		5411	-0-	5411	20943	278	1	5123	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	25696	X	4753	-0-	-20943	-0-	315	1	4438	2	Y	-0-	4	1			6
07	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	336	1	4563	2	Y	-0-	4	1			2
08	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	319	1	4433	2	Y	-0-	1	1			1

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
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	261	1	6908	2	Y	29	81	1			21
							32	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	284	1	6611	2	Y	23					44
							25	9									
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	442	1	8140	2	Y	36	40	1			40
							40	9									
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	513	1	7227	2	Y	-0-	17	1			23
*07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	510	1	6910	2	Y	-0-	18	1			5
*08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	512	1	7110	2	Y	-0-	2	1			3

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
03	5084	X	3840	-0-	-1244	-0-	251	1	3571	2	Y	16					33
							18	9									
04	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	282	1	3945	2	Y	107					140
							118	9									
05	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	358	1	4530	2	Y	29	125	1			44
							32	9									
06	4530	X	3690	-0-	-840	-0-	377	1	3313	2	Y	-0-					44
07	4495	X	2949	-0-	-1546	-0-	324	1	2625	2	Y	-0-					44
08	4929	X	2955	-0-	-1974	-0-	315	1	2640	2	Y	-0-					44

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
03	DLQ G-10		9695	-0-	9695	18670	351	1	9292	2	Y	47					199
							52	9									
04	DLQ G-10		8800	-0-	8800	27470	362	1	8438	2	Y	-0-					199
05	DLQ G-10		9725	-0-	9725	37195	498	1	9174	2	Y	48					247
							53	9									
06	46001	X	8806	-0-	-37195	-0-	583	1	8223	2	Y	-0-					247
07	9951	X	8529	-0-	-1422	-0-	582	1	7892	2	Y	50					297
							55	9									
08	9734	X	8667	-0-	-1067	-0-	582	1	8085	2	Y	-0-					297

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
03	6944	X	5367	-0-	-1577	-0-	195	1	5158	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	6720	X	4552	-0-	-2168	-0-	187	1	4352	2	Y	12					22
							13	9									
05	6076	X	5062	-0-	-1014	-0-	260	1	4782	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	5520	X	4722	-0-	-798	-0-	313	1	4409	2	Y	-0-	8	1			12
07	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	326	1	4421	2	Y	-0-	9	1			3
08	5363	X	4208	-0-	-1155	-0-	282	1	3926	2	Y	-0-	1	1			2

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
03	13392	X	10614	-0-	-2778	-0-	385	1	10187	2	Y	38	111	1			28
							42	9									
04	12330	X	10074	-0-	-2256	-0-	413	1	9626	2	Y	32					60
							35	9									
05	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	594	1	10948	2	Y	49	55	1			54
							54	9									
06	10890	X	9954	-0-	-936	-0-	653	1	9204	2	Y	88	60	1			82
							97	9									
07	10850	X	9042	-0-	-1808	-0-	616	1	8353	2	Y	66	114	1			34
							73	9									
08	11594	X	8899	-0-	-2695	-0-	589	1	8185	2	Y	114	63	1			85
							125	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
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									
05	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1064	1	13125	2	Y	-0-					58
06	13410	X	9609	-0-	-3801	-0-	782	1	8730	2	Y	88					146
							97	9									
*07	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1515	1	13243	2	Y	75					221
							83	9									
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-	171	1			50

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	3100	N	5075	-0-	1975	3492	5075	2			N	-0-					-0-
04	8416	X	4924	-0-	-3492	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					13
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1252	1	4715	2	N	-0-					13
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	856	1	3268	2	N	-0-					13
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	954	1	3265	2	N	-0-					13
07	3348	X	379	-0-	-2969	-0-	93	1	286	2	N	-0-					13
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	899	1	2548	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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
05	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	428	1	1633	2	N	-0-					58
06	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	486	1	1662	2	N	-0-					58
07	3007	X	464	-0-	-2543	-0-	114	1	350	2	N	-0-					58
08	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	2	1	7	2	N	-0-					58

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	530	1	2022	2	N	-0-			47
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	957	1	3275	2	N	-0-			47
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1007	1	3101	2	N	-0-			47
08	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	849	1	2406	2	N	-0-			47

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
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
05	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	766	1	2923	2	N	-0-			7
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	953	1	3261	2	N	-0-			7
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1110	1	3417	2	N	-0-			7
08	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	992	1	2810	2	N	-0-			7

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
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			50
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			50
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			50
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			140
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			140
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			140
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			140
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			140
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			50
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			50
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			50
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			50
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			50
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	2542	N	916	-0-	-1626	-0-	40	1	876	2	N	-0-					98
06	1080	N	77	-0-	-1003	-0-	3	1	74	2	N	-0-					98
07	1891	N	21	-0-	-1870	-0-	1	1	20	2	N	-0-					98
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					98

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					126

MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	169 1		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			108
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			122
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			205

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
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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	18	1	954	2	N	-0-			26
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	5	1	585	2	N	-0-			26
07	1333	N	735	-0-	-598	-0-	5	1	730	2	N	-0-			26
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	N	-0-			26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	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

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
05	2573	#	2259	-0-	-314	-0-	2253	2	6	9	N	5			138
06	2490	#	2190	-0-	-300	-0-	2190	2			N	-0-			138
07	2480	#	918	-0-	-1562	-0-	914	2	4	9	N	4			142
08	2387	#	83	-0-	-2304	-0-	83	2			N	-0-			142

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-			65
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			65
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	665	2	4	9	N	4			69
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			69
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	2	3	9	N	3			72
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	595	2	17	9	N	15			87

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
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					78
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					78
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	804	2	13	9	N	12					90
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					90
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					90
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					100

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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	869	2	Y	1					9
							1	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	Y	-0-	7	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					2
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	85	1	795	2	Y	2					4
							2	9									
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	96	1	819	2	Y	4					8
							4	9									
*08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	-0-					8

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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					2
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	Y	-0-	1	1			1
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					1
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					1
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					1
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					1

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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	-0-					18
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	970	2	Y	-0-					18
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	Y	-0-					18
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	2	Y	-0-					18
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	Y	16					34
							18	9									
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	95	1	910	2	Y	3					37
							3	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	106	1	998	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	113	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	978	2	Y	-0-					5
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	113	1	964	2	Y	-0-					5
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	97	1	937	2	Y	-0-					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	115	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	114	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	115	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1636	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	148	1	1399	2	Y	-0-					11
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	147	1	1361	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1401	-0-	-339	-0-	135	1	1266	2	Y	-0-					11
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-					11
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	134	1	1292	2	Y	1					12
							1	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	1					14
							1	9									
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	131	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	148	1	1373	2	Y	3					18
							3	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	Y	1					19
							1	9									
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	1362	2	Y	-0-					19
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1263	2	Y	1					20
							1	9									

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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	3	N	6			105
							7	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	675	3	N	4			109
							4	9							
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	223	1	387	3	N	3			112
							3	9							
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	253	1	603	3	N	12			124
							13	9							
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	241	1	489	3	N	6			130
							7	9							
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	187	1	727	3	N	29			159
							32	9							

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	255	3	N	2			87
							2	9							
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	42	1	130	3	N	1			88
							1	9							
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	42	1	73	3	N	2			90
							2	9							
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			90
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			90
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	287	3	N	2			92
							2	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	1			14
							1	9							
04	2490	N	1852	-0-	-638	-0-	177	1	1674	2	Y	1			15
							1	9							
05	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	177	1	1640	2	Y	3			18
							3	9							
06	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	163	1	1532	2	Y	1			19
							1	9							
07	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	189	1	1614	2	Y	-0-			19
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	149	1	1431	2	Y	1			20
							1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					15
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					58
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	5	1	15	3	N	-0-					58
05	341	N	69	-0-	-272	-0-	25	1	44	3	N	-0-					58
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					58
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	N	-0-					58
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					58

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1235	2	Y	1					14
							1	9									
04	1950	N	1202	-0-	-748	-0-	115	1	1086	2	Y	1					15
							1	9									
05	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	120	1	1113	2	Y	3					18
							3	9									
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	112	1	1051	2	Y	1					19
							1	9									
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	128	1	1098	2	Y	-0-					19
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	2	Y	1					20
							1	9									

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	90	1	1002	2	Y	-0-					27
04	1260	X	1006	-0-	-254	-0-	96	1	910	2	Y	-0-	23	1			4
05	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	116	1	1074	2	Y	3					7
							3	9									
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	99	1	933	2	Y	9					16
							10	9									
07	1116	X	893	-0-	-223	-0-	92	1	787	2	Y	13					29
							14	9									
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					29

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1309	2	Y	4					50
							4	9									
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	128	1	1208	2	Y	3	43	1			10
							3	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	132	1	1228	2	Y	1					11
							1	9									
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	127	1	1192	2	Y	4					15
							4	9									
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	141	1	1205	2	Y	4					19
							4	9									
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-					19

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	114	1	739	3	N	3					60
							3	9									
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	95	1	295	3	N	2					62
							2	9									
05	806	N	395	-0-	-411	-0-	144	1	251	3	N	-0-					62
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	134	1	320	3	N	1					63
							1	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	118	1	239	3	N	-0-					63
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	5					68
							6	9									

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	213	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	252	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	219	1	2105	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

03	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	235	1	2603	2	Y	1					14
							1	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	1					15
							1	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	288	1	2669	2	Y	2					17
							2	9									
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	264	1	2475	2	Y	2					19
							2	9									
07	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	299	1	2558	2	Y	-0-					19
08	2945	N	2336	-0-	-609	-0-	220	1	2115	2	Y	1					20
							1	9									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1078	3	N	15					125
							17	9									
04	1290	N	174	-0-	-1116	-0-	42	1	130	3	N	2					127
							2	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					127
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	202	1 1	2242	2 9	Y	1					14
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	218	1 1	2061	2 9	Y	1					15
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	238	1 3	2206	2 9	Y	3					18
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1 1	2115	2 9	Y	1					19
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2146	2	Y	-0-					19
08	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	213	1 1	2051	2 9	Y	1					20

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1 1	1498	2 9	Y	1					14
04	2340	N	1191	-0-	-1149	-0-	114	1 1	1076	2 9	Y	1					15
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	220	1 2	2038	2 9	Y	2					17
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	232	1 1	2177	2 9	Y	1					18
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	223	1 1	1905	2 9	Y	1					19
08	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	133	1 1	1277	2 9	Y	1					20

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2751	2	Y	11					109
							12	9									
04	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	257	1	2423	2	Y	4	92	1			21
							4	9									
05	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	262	1	2435	2	Y	5					26
							6	9									
06	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	246	1	2304	2	Y	7					33
							8	9									
07	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	255	1	2182	2	Y	8					41
							9	9									
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	234	1	2254	2	Y	-0-					41

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	105	1	1168	2	Y	-0-					18
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					18
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	4					22
							4	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					22
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	125	1	1070	2	Y	-0-					22
08	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	114	1	1094	2	Y	1					23
							1	9									

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	142	1	1568	2	Y	3					24
							3	9									
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	141	1	1328	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	132	1	1223	2	Y	1					6
							1	9									
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	111	1	1046	2	Y	7					13
							8	9									
07	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	116	1	994	2	Y	8					21
							9	9									
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	939	3	N	-0-					163
04	1560	N	883	-0-	-677	-0-	215	1	668	3	N	-0-					163
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	349	1	605	3	N	-0-					163
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	271	1	645	3	N	-0-					163
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	608	3	N	-0-					163
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	163	1	633	3	N	47					210
							52	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10					183
04	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	3			N	-0-					183
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					183
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	538	3	11	9	N	10					193
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2					195
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5					200

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	122	1			58
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					58
07	1085	N	507	-0-	-578	-0-	507	3			N	-0-					58
08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					58

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	93	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	938	-0-	-322	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	117	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	842	-0-	-238	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	550	1	360	2	Y	268					268
							295	9									

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	N	9			76
							10	9							
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	351	3	N	8			84
							9	9							
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	17			101
							19	9							
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	335	3	N	8			109
							9	9							
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	7			116
							8	9							
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	330	3	N	3			119
							3	9							

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-			3
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	13	1	352	3	Y	-0-			3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	-0-			3
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-			3
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-			3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

03	496	X	288	-0-	-208	-0-	24	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

03	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			Y	-0-			58
04	3150	X	2	-0-	-3148	-0-	2	2			Y	-0-			58
05	3255	X	342	-0-	-2913	-0-	33	1	309	2	Y	-0-			58
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			58
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					54
04	4530	X	4497	-0-	-33	-0-	158	1	4339	2	Y	-0-					54
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	186	1	4124	2	Y	17					71
							19	9									
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	177	1	3881	2	Y	-0-					71
07	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	196	1	4047	2	Y	1					72
							1	9									
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	Y	1					73
							1	9									

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
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					46
04	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	14	1	1140	2	Y	-0-					46
05	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	20	1	1380	2	Y	3					49
							3	9									
06	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	21	1	1367	2	Y	31					80
							34	9									
07	1488	X	1338	-0-	-150	-0-	20	1	1303	2	Y	14					94
							15	9									
*08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	Y	62					156
							68	9									

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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	4					38
							4	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	81	1	765	2	Y	-0-					38
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					38
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	Y	2					40
							2	9									
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	78	1	667	2	Y	-0-					40
08	868	X	801	-0-	-67	-0-	75	1	725	2	Y	1					41
							1	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	5					192
							6	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	-0-					192
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	193	1	1788	2	N	1					193
							1	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	163	1	1526	2	N	4					197
							4	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	182	1	1554	2	N	-0-					197
08	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	164	1	1582	2	N	27					224
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	231	1	2561	2	Y	3	175	1			52
							3	9									
04	3000	N	3610	-0-	610	610	346	1	3261	2	Y	3					55
							3	9									
05	3100	N	3605	-0-	505	1115	349	1	3241	2	Y	14					69
							15	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	1481	322	1	3024	2	Y	18					87
							20	9									
*07	4968	X	3487	-0-	-1481	-0-	364	1	3110	2	Y	12					99
							13	9									
08	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	289	1	2778	2	Y	42					141
							46	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	1736	X	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					194
04	1620	X	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					194
05	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	3			N	-0-					194
06	1470	X	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					194
07	1550	X	1140	-0-	-410	-0-	1140	3			N	-0-					194
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1237	3	33	9	N	30					224

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
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	227	1	2513	2	Y	1					14
							1	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	247	1	2335	2	Y	1					15
							1	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2472	2	Y	3					18
							3	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	293	1	2506	2	Y	-0-					19
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	254	1	2443	2	Y	1					20
							1	9									

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
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	3	28	9	N	25					230
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	3	22	9	N	20	193	1			57
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	3	29	9	N	26					83
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					90
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					90
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

03	3100	N	4650	-0-	1550	3349	4630	3	20	9	N	18	187	1			91
04	8269	X	4920	-0-	-3349	-0-	4878	3	42	9	N	38					129
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3317	3	32	9	N	29					158
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1662	3	18	9	N	16					174
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4096	3	43	9	N	39					213
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3916	3	83	9	N	75					288

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	188	1			95
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1615	3	24	9	N	22	50	1			67
05	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	1548	3	24	9	N	22					89
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1767	3	20	9	N	18					107
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1612	3	14	9	N	13					120
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	3	64	9	N	58					178

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					94
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					94
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					94
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					94
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					94
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	N	4	1	8			234
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	69	2	2	9	N	2	2	8			234
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					234
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			234

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					364
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					364
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					364
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					364
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					364
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	3	2	8			170
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			170
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	N	16	6	8			180
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	3	7	9	N	6	3	8			183
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	1	8			183

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

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
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	2	8			460
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	5	3	8			462
07	1085	N	372	-0-	-713	-0-	370	2	2	9	N	2					464
08	992	N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	-0-					464

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

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
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	833	1	1259	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1000	1	1482	2	Y	4					62
							4	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	725	1	1015	2	Y	15					77
							17	9									
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	700	1	879	2	Y	10					87
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	-0-					8
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	-0-					8
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1027	1	1553	2	Y	-0-					79
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	800	1	1186	2	Y	3					82
							3	9									
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1135	1	1588	2	Y	25					107
							28	9									
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1160	1	1455	2	Y	16					123
							18	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

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
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	79	1	639	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	95	1	652	2	N	-0-					40
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	N	-0-					40
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	78	1	420	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					2
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					15
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					15
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	2	Y	-0-					15
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					15

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

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
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	N	-0-					22
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	148	1	1020	2	N	-0-					22
07	1426	N	860	-0-	-566	-0-	101	1	759	2	N	-0-					22
08	1426	N	804	-0-	-622	-0-	126	1	678	2	N	-0-					22

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		457	-0-	457	457	47	1	410	2	Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					7
*08	1009	X	552	-0-	-457	-0-	87	1	465	2	Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	Y	-0-					4
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					4
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					4
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	2	Y	6					19
							7	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	2	Y	2					21
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					21
08	2635	X	1544	-0-	-1091	-0-	242	1	1299	2	Y	3					24
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

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
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	110	1	884	2	Y	-0-					9
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1051	2	Y	-0-					9
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	Y	-0-					9
08	992	N	633	-0-	-359	-0-	98	1	529	2	Y	5					14
							6	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

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
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					11
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					11
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					11
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

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
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					24
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	225	1	1550	2	N	-0-					24
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	243	1	1822	2	N	-0-					24
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	131	1	704	2	N	-0-					24

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	195	1	1575	2	Y	5			24
							6	9							
06	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	166	1	1145	2	Y	2			26
							2	9							
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	161	1	1212	2	Y	2			28
							2	9							
08	1581	N	619	-0-	-962	-0-	97	1	521	2	Y	1			29
							1	9							

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

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
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							
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	2			10
							2	9							
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	666	2	Y	2			12
							2	9							
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	88	1	663	2	Y	1			13
							1	9							
08	837	N	331	-0-	-506	-0-	52	1	279	2	Y	-0-			13

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
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							
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	2			12
							2	9							
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	Y	2			14
							2	9							
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	145	1	1087	2	Y	1			15
							1	9							
08	1147	X	871	-0-	-276	-0-	136	1	733	2	Y	2			17
							2	9							

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1	1	2916	2	N	36					53
							40	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	15					68
							17	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	23					91
							25	9									
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1	1	2050	2	N	18					109
							20	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

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									
05	3100	N	3619	-0-	519	519	1	1	3565	2	N	48					98
							53	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	527	1	1	2950	2	N	52					150
							57	9									
07	3100	N	2979	-0-	-121	406	1	1	2950	2	N	25	151	1			24
							28	9									
*08	2952	N	2546	-0-	-406	-0-	1	1	2506	2	N	35					59
							39	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

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
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	966	2	N	-0-					132
06	1110	N	850	-0-	-260	-0-	1	1	848	2	N	1	71	1			62
							1	9									
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	1	1	848	2	N	-0-					62
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1057	2	N	-0-					62

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					120
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					120
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					120
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					120
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	N	15					182
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9	166	1			25
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	2	20	9	N	18					43
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					63

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
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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	4	22	9	N	20					73
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	28	4	25	9	N	23					96
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	37	4	11	9	N	10					106
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	60	4	17	9	N	15					121

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					40
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					40
05	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					40
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					40
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					40
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40

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
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					4
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					4
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					4
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					4
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					4

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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

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
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					49
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					49
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					49
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					49
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					49
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					49

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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					119
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					119
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					119
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					119
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					119
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					27
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27

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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					59
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
*05	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	N	2					61
*06	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					62
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					62
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					62

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
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					58
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
*05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					58
*06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					58
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					45
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
*05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					45
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3					48
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					53
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2					55
*05	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	2					57
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					58
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					60
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					62

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					73
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					73
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
*06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					73
*07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					73
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

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
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					84
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					84
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					84
*08	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	439	2	N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

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
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					3
06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-					3
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					3
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	86	1	681	2	N	-0-					3

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

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
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3					87
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	N	10					97
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					104
*08	775	N	514	-0-	-261	-0-	49	1	463	2	N	2					106
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

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
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	48	1	542	2	Y	-0-					42
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					42
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	46	1	513	2	Y	-0-					42
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					42

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-	22	5			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	155	2	26	9	N	24	2	8			22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	109	1	1242	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	104	1	1184	2	Y	59	67	1			6
							65	9									
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	108	1	1220	2	Y	60	45	1			21
							66	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	121	1	1304	2	Y	50	61	1			10
							55	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	43	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	31	1	335	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					24
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95	1	1106	2	Y	32					56
							35	9									
05	868	N	575	-0-	-293	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					56
07	1271	N	851	-0-	-420	-0-	69	1	782	2	Y	-0-					56
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
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-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9727	-0-	6727	6727	783	1	8944	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1861	-0-	-1239	5488	152	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*08	7642	X	2154	-0-	-5488	-0-	184	1	1970	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
04	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	121	1	1379	2	Y	67	59	1			17
							74	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	126	1	1445	2	Y	59	67	1			9
							65	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1560	2	Y	65	48	1			26
							72	9									
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1506	2	Y	54	66	1			14
							59	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 //CONT.// 742143
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
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
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					27
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	-0-					27
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	108	1	1219	2	Y	-0-					27
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					91
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					91
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					91
06	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	1331	2			N	-0-					91
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					91
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					91

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
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
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	49	1	560	2	Y	-0-					68
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					68
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	48	1	536	2	Y	-0-					68
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	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
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
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					74
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	99	1	1110	2	Y	-0-					74
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1122	2	Y	2					76
							2	9									

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
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-
05	0		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
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									
05	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	119	1	1353	2	Y	2					69
							2	9									
06	1470	X	1454	-0-	-16	-0-	117	1	1336	2	Y	1					70
							1	9									
07	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	117	1	1316	2	Y	-0-					70
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-					70

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	318	2	N	-0-					76
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					76
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	93	1	255	2	N	-0-					76
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	93	1	195	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

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
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1497	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-					21
07	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	94	1	1055	2	Y	-0-					21
08	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

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
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	Y	-0-					25
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					25
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					25
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

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-
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	183	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	200	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	173	1	1859	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

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-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	50	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	62	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	671	-0-	-104	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					120
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					120
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-					120
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					120

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	975	2	Y	4	2	8			25
							4	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	Y	95					120
							105	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	87	1	979	2	Y	19					139
							21	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	87	1	935	2	Y	-0-					139

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

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-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	212	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	204	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	208	1	2341	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	201	1	2155	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					45
06	2610	N	2358	-0-	-252	-0-	190	1	2168	2	Y	-0-					45
07	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	187	1	2110	2	Y	-0-					45
08	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	223	1	2389	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	2	2	40	9	Y	36					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	16	18	1			34
06	T. A.		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					34
07	45	X	2	-0-	-43	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

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
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					25
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	48	1	544	2	N	-0-					25
07	713	N	585	-0-	-128	-0-	48	1	537	2	N	-0-					25
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	639	2	N	1	1	8			25
							1	9									

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

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
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					47
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					47
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	98	1	1102	2	Y	-0-					47
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					31
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	144	1	1644	2	Y	-0-					31
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	Y	-0-					31
08	1767 N	1560	-0-	-207	-0-	133	1	1427	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	137	1	1541	2	Y	27	19	1			8
						30	9									
08	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	145	1	1551	2	Y	-0-	8	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

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
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	Y	-0-					71
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	111	1	1271	2	Y	-0-					71
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	118	1	1329	2	Y	-0-					71
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					100
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	2	Y	-0-					100
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	110	1	1238	2	Y	-0-					100
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

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-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

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									
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-					70
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-					70
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	142	1	1598	2	Y	-0-					70
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	151	1	1624	2	Y	-0-					70

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

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-
05	899	N	654	-0-	-245	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	188	1	2180	2	Y	-0-			77
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			77
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			77
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

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
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-
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	134	1	1525	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	102	1	1154	2	Y	-0-			-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	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
03	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-			67
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			67
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-			67
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-			67
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-			67

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

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
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-
05	2139	X	1490	-0-	-649	-0-	120	1	1370	2	Y	-0-			-0-
06	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	107	1	1222	2	Y	-0-			-0-
07	1860	X	1648	-0-	-212	-0-	134	1	1514	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	104	1	1113	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	130	1	1502	2	Y	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2019

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	100	1	1077	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	178	1	2026	2	Y	-0-					90
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	168	1	1919	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
07	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	172	1	1937	2	Y	-0-					90
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	183	1	1967	2	Y	-0-					90

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
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-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	52	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	55	1	589	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
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									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	2	Y	-0-					186
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	185	1	2114	2	Y	-0-					186
07	2387	X	2224	-0-	-163	-0-	181	1	2043	2	Y	-0-					186
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					186

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1167	2	Y	13					102
							14	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	2	Y	-0-					102
07	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	103	1	1161	2	Y	-0-					102
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	1	1	8			102
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	233	1	2655	2	Y	133	117	1			29
							146	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	222	1	2531	2	Y	118	133	1			14
							130	9									
07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	225	1	2534	2	Y	79	63	1			30
							87	9									
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	209	1	2241	2	Y	263	247	1			46
							289	9									

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
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									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	Y	121	104	1			27
							133	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	88	103	1			12
							97	9									
07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	132	96	1			48
							145	9									
08	837	X	581	-0-	-256	-0-	41	1	442	2	Y	89	115	1			22
							98	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

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

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	142	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1395	-0-	-555	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1713	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	168	1	1803	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	Y	-0-					122
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	152	1	1733	2	Y	-0-					122
07	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	157	1	1773	2	Y	4					126
							4	9									
08	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-					126

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	123	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	128	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

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
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	11	1			27
06	780	X	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-	27	1			-0-
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	3	1			8
*08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	Y	13	11	1			10

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

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-
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1528	-0-	-122	-0-	123	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	129	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

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-
05	1736	X	1576	-0-	-160	-0-	127	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	121	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	124	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

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
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1209	2	Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 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
03	3255	X	591	-0-	-2664	-0-	104	1	487	2	Y	-0-					32
04	3150	X	712	-0-	-2438	-0-	98	1	447	2	Y	152					184
							167	9									
05	1674	X	711	-0-	-963	-0-	99	1	417	2	Y	177	171	1			190
							195	9									
06	720	X	612	-0-	-108	-0-	92	1	367	2	Y	139	166	1	1	8	162
							153	9									
07	744	X	625	-0-	-119	-0-	96	1	384	2	Y	132	165	1			129
							145	9									
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	123	170	1			82
							135	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		295	-0-	295	295	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
*08			295	-0-	-295	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	Y	-0-					124
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-					124
07	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	191	1	2158	2	Y	-0-					124
08	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	189	1	2026	2	Y	-0-					124

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

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-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

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-
05	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	188	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2070	-0-	-1380	-0-	167	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	228	1	2574	2	Y	-0-					-0-
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	263	1	2823	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	148	1	1703	2	Y	-0-					
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	24	95	1	2	8	17
							26	9									
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					17
06	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-					17
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2559	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	126	1	2298	2	Y	-0-					17

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

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
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	89	1	1014	2	Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-					27
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	2	Y	-0-					27
08	1116	N	406	-0-	-710	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

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-
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	137	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	138	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

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
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	136	1	1551	2	N	-0-					135
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	118	1	1353	2	N	-0-					135
07	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	82	1	922	2	N	-0-					135
08	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	98	1	1051	2	N	-0-					135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

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-
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	824	-0-	-616	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1283	-0-	-205	-0-	105	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	90	1	964	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

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-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					40
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	-0-					40
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	Y	-0-					40
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

03	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	133 56	1 9	1546	2	Y	51					79
04	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	136 9	1 9	1587	2	Y	8					87
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					87
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					87
07	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	136	1	1537	2	Y	-0-					87
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	127	1	1368	2	Y	-0-					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1302	N	914	-0-	-388	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			21
06	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-					21
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					21
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					21

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
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
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	2	Y	-0-					23
06	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-					23
07	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-					23
08	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	122	1	1313	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
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-
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	145	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	201	1	2162	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
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									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	111	1	1266	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	160	1	1801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	124	1	1331	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	-0-					110
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-					110
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	161	1	1814	2	Y	-0-					110
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	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
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-
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	180	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	172	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	175	1	1976	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	189	1	2028	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
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-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	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
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-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	126	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	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
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-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	175	1	1880	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 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
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	196	1	2274	2	Y	383	382	1			63
							421	9									
04	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	203	1	2362	2	Y	214	239	1			38
							235	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	244	1	2783	2	Y	373	327	1			84
							410	9									
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	231	1	2643	2	Y	331	371	1			44
							364	9									
07	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	241	1	2715	2	Y	119	109	1			54
							131	9									
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	250	1	2687	2	Y	-0-	54	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	X	881	-0-	-297	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	72	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1192	-0-	-141	-0-	97	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	99	1	1062	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	161	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	173	1	1855	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	46	1	520	2	N	-0-					29
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					29
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	N	-0-					29
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	N	-0-					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	544	-0-	-665	-0-	228	1	314	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	1170	N	259	-0-	-911	-0-	109	1	150	2	N	-0-					32
07	992	N	290	-0-	-702	-0-	139	1	151	2	N	-0-					32
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	71	1	96	2	N	-0-					32

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
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
05	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	121	1	1385	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	170	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	232	1	2646	2	N	-0-					158
06	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	233	1	2658	2	N	17	150	1			25
							19	9									
07	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	224	1	2523	2	N	-0-					25
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	246	1	2637	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	147	1	1680	2	Y	-0-					60
06	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	128	1	1467	2	Y	-0-					60
07	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	133	1	1497	2	Y	-0-					60
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	134	1	1438	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

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									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	121	1	1378	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	124	1	1397	2	N	-0-					115
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	137	1	1475	2	N	-0-					115

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

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									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	87	1	995	2	N	-0-					164
06	1290	N	991	-0-	-299	-0-	80	1	911	2	N	-0-					164
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	177	1	2001	2	N	109	176	1			97
							120	9									
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

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									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	428	1	591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	439	1	606	2	N	1					26
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	391	1	424	2	N	-0-					26
08	1023	N	508	-0-	-515	-0-	216	1	292	2	N	-0-					26

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1579	2	Y	-0-					40
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	Y	-0-					40
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	Y	-0-					40
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					50
05	14B2	EXT	1937	-0-	1937	2047	156	1	1781	2	Y	-0-					50
06	14B2	EXT	232	-0-	232	2279	19	1	213	2	Y	-0-					50
07	2485	X	206	-0-	-2279	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					50
08	1395	N	821	-0-	-574	-0-	70	1	751	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
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-
05	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	265	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	238	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	240	1	2707	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	248	1	2660	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

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
05	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	87	1	996	2	Y	-0-					189
06	1710	X	555	-0-	-1155	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					189
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	125	1	1406	2	Y	-0-					189
08	1147	X	958	-0-	-189	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

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
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	Y	-0-					27
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	Y	-0-					27
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	128	1	1439	2	Y	-0-					27
08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	88	1	939	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

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									
05	434	X	256	-0-	-178	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					28
06	390	X	169	-0-	-221	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					28
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					28
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	25	1	267	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

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
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	2	N	-0-					60
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	138	1	1578	2	N	-0-					60
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	149	1	1684	2	N	7					67
							8	9									
08	2046	N	1300	-0-	-746	-0-	111	1	1189	2	N	-0-					67

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

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
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					26
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-					26
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	130	1	1394	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
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									
05	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	67	1	1074	2	Y	-0-					10
06	1320	X	458	-0-	-862	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					10
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					10
*08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					10

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
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-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	98	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	107	1	1153	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
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-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	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
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
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					38
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					38
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	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
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-
05	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1300	-0-	-470	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	122	1	1380	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	130	1	1400	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
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-
05	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	148	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1400	-0-	-677	-0-	114	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	128	1	1374	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
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									
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	155	1	1768	2	Y	228	202	1			54
							251	9									
06	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	132	1	1504	2	Y	286	303	1			37
							315	9									
07	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	160	1	1801	2	Y	212	165	1			84
							233	9									
08	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	179	1	1920	2	Y	204	241	1			47
							224	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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-
05	775	N	393	-0-	-382	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					47
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					47
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-					47
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					47
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	135	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	181	1	2046	2	Y	-0-					-0-
*08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	194	1	2083	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

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-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	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
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
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	851	2	Y	-0-					91
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-					91
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	2	Y	-0-					91
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	79	1	848	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
03	1271	N	988	-0-	-283	-0-	78 9	1 9	901	2	N	8	65	1			13
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	-0-					13
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-					13
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	2	N	-0-					13
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	118	1	1330	2	N	-0-					13
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	143	1	1538	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
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
05	1767	X	1707	-0-	-60	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-					26
06	1710	X	1458	-0-	-252	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					26
07	1767	X	1477	-0-	-290	-0-	120	1	1357	2	Y	-0-					26
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	138	1	1479	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
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-					149
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	2086	2	Y	1					150
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	187 43	1 9	2130	2	Y	39	67	1			122
06	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	170	1	1947	2	Y	-0-					122
07	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	173	1	1954	2	Y	-0-					122
08	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	185	1	1988	2	Y	-0-					122

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
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
05	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					28
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-					28
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	2	Y	-0-					28
*08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	61	1	698	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					27
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	84	1	948	2	Y	-0-					27
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	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

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

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
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	85	1	971	2	N	-0-					37
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	102	1	1168	2	N	3					40
							3	9									
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	101	1	1135	2	N	-0-					40
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					40

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

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
05	1364	N	986	-0-	-378	-0-	80	1	906	2	N	-0-					23
06	1320	N	868	-0-	-452	-0-	70	1	798	2	N	-0-					23
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	103	1	1161	2	N	-0-					23
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					23

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					20
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	57	1	650	2	N	-0-					20
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	55	1	616	2	N	-0-					20
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	688	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

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-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	184	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	189	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	178	1	2006	2	Y	159	106	1			53
							175	9									
08	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	206	1	2206	2	Y	209	220	1			42
							230	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	126	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1289	-0-	-168	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	124	1	1333	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
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
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	116	1	1326	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					26
07	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	102	1	1146	2	Y	-0-					26
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	110	1	1180	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
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
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1590	2	N	-0-					24
06	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					24
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	141	1	1590	2	N	-0-					24
08	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	92	1	985	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	151	1	1699	2	N	-0-					27
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	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
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211	1	2441	2	N	26					51
							29	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	201	1	2345	2	N	99					150
							109	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	232	1	2645	2	N	64	163	1			51
							70	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	2	N	76					127
							84	9									
07	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	968	1	10910	2	N	56	149	1			34
							62	9									
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	212	1	2274	2	N	56					90
							62	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	N	-0-					27
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	172	1	1960	2	N	-0-					27
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	175	1	1972	2	N	-0-					27
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	186	1	1996	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					47
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	37					84
							41	9									
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	3					87
							3	9									

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	74	1	836	2	Y	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	772	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					25
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					25
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	49	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	51	1	552	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	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

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
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-					80
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					80
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	111	1	1257	2	Y	-0-					80
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	125	1	1345	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

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
05	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	211	1	2408	2	N	-0-					25
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	205	1	2339	2	N	-0-					25
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	235	1	2653	2	N	-0-					25
08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	210	1	2249	2	N	3	3	8			25
							3	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

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-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	137	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1423	2	N	112	100	1			12
							123	9									
07	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	119	1	1343	2	N	-0-	12	1			-0-
08	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	115	1	1230	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

03	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	2					2
							2	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	25	1	266	2	Y	7					9
							8	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

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
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	158	1	1804	2	N	-0-					52
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	145	1	1662	2	N	-0-					52
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	178	1	2003	2	N	-0-					52
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	160	1	1715	2	N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					70
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-					70
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	116	1	1310	2	N	-0-					70
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	N	-0-					25
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	133	1	1503	2	N	2					27
							2	9									
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	146	1	1568	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1179	2	N	4	4	8			53
							4	9									
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					53
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1107	2	N	-0-					53
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	103	1	1110	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					25
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					25
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	5					57
							6	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	2	N	-0-					57
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	88	1	997	2	N	-0-					57
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	-0-					57

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	257	1	2935	2	N	-0-					67
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					67
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	246	1	2778	2	N	9					76
							10	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					60
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					60
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					60
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					25
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					25
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	Y	-0-					25
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	97	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1227	-0-	-230	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	106	1	1136	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	250	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	220	1	2515	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	253	1	2849	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	217	1	2474	2	N	-0-					59
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	214	1	2449	2	N	3					62
							3	9									
07	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	216	1	2433	2	N	-0-					62
08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	223	1	2398	2	N	59					121
							65	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	292	1	3330	2	N	-0-					43
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	275	1	3141	2	N	-0-					43
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	273	1	3079	2	N	-0-					43
08	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	293	1	3147	2	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	237	1	2701	2	N	5					89
							6	9									
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	219	1	2507	2	N	37					126
							41	9									
07	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	231	1	2600	2	N	5					131
							6	9									
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	243	1	2612	2	N	23					154
							25	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	X	697	-0-	-419	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	604	-0-	-446	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	534	-0-	-551	-0-	44	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	254	1	2894	2	Y	10					42
							11	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	22					64
							24	9									
07	3441	X	2716	-0-	-725	-0-	219	1	2466	2	Y	28					92
							31	9									
08	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	218	1	2341	2	Y	22					114
							24	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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
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									
05	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	68	1	781	2	Y	285	326	1			125
							314	9									
06	1320	X	944	-0-	-376	-0-	68	1	773	2	Y	94	168	1			51
							103	9									
07	1333	X	927	-0-	-406	-0-	67	1	758	2	Y	93					144
							102	9									
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67	1	715	2	Y	85	153	1			76
							94	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
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
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					27
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					27

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
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
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					76
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					76
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	2	Y	-0-					76
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2953	-0-	2953	2953	234	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1372	-0-	1372	4325	111	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1215	-0-	1215	5540	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	6782	X	1242	-0-	-5540	-0-	101	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13200	X	13071	-0-	-129	-0-	1026	1	11947	2	N	89					89
							98	9									
05	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	1051	1	11977	2	N	25	84	1			30
							28	9									
06	13200	X	11535	-0-	-1665	-0-	927	1	10595	2	N	12					42
							13	9									
07	13640	X	12605	-0-	-1035	-0-	1020	1	11494	2	N	83					125
							91	9									
08	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	1065	1	11427	2	N	101	184	1			42
							111	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	119	1	1355	2	N	-0-					155
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	71	1	816	2	N	9	147	1			17
							10	9									
07	1085	N	787	-0-	-298	-0-	64	1	723	2	N	-0-					17
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	83	1	893	2	N	-0-					17

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
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
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					33
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	65	1	745	2	Y	-0-					33
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	77	1	869	2	Y	-0-					33
08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	68	1	734	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	97	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	101	1	1084	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	105	1	1193	2	N	-0-					78
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	95	1	1088	2	N	9					87
							10	9									
07	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	87	1	984	2	N	-0-					87
08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	90	1	966	2	N	-0-					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	204	1	2329	2	N	-0-					50
06	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	202	1	2309	2	N	3					53
							3	9									
07	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	208	1	2342	2	N	-0-					53
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	225	1	2410	2	N	-0-					53

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
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
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	369	1	4212	2	N	-0-					62
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	368	1	4209	2	N	-0-					62
07	3720	X	2917	-0-	-803	-0-	238	1	2679	2	N	-0-					62
*08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	370	1	3972	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					39
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	2	N	-0-					39
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	90	1	1019	2	N	-0-					39
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	91	1	981	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	714	-0-	-340	-0-	58	1	656	2	N	-0-					45
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	37	1	419	2	N	-0-					45
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	74	1	833	2	N	-0-					45
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	56	1	603	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
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-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	3069	X	1473	-0-	-1596	-0-	119	1	1354	2	N	-0-					117
06	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	106	1	1215	2	N	4	1	8			120
							4	9									
07	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	188	1	2119	2	N	-0-					120
08	2046	X	1549	-0-	-497	-0-	132	1	1417	2	N	-0-					120

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
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
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	121	1	1378	2	N	-0-					44
06	1830	N	1245	-0-	-585	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					44
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	146	1	1649	2	N	-0-					44
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	149	1	1600	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
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
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					50
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					50
07	1116	X	959	-0-	-157	-0-	78	1	881	2	Y	-0-					50
08	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	92	1	988	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

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
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-
05	713	X	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	Y	13					13
06	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					13
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					13
08	837	X	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	790	2	10	9	Y	9					74
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	744	2	26	9	Y	24					98
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	726	2	29	9	Y	26					124
08	1054	X	800	-0-	-254	-0-	788	2	12	9	Y	11					135

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
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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					44
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	N	-0-					44
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	84	1	943	2	N	-0-					44
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	969	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
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
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	-0-					45
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	N	8					53
							9	9									
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	78	1	878	2	N	-0-					53
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	179	1	2037	2	N	2					47
							2	9									
06	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	184	1	2100	2	N	-0-					47
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	187	1	2111	2	N	-0-					47
08	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	218	1	2341	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	779	2	4	9	Y	4					18
06	1320	N	820	-0-	-500	-0-	811	2	9	9	Y	8					26
07	1147	N	608	-0-	-539	-0-	591	2	17	9	Y	15					41
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	Y	10					51

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
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
05	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	101	1	1157	2	Y	3					28
							3	9									
06	1320	X	1019	-0-	-301	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					28
07	1364	X	1057	-0-	-307	-0-	86	1	971	2	Y	-0-					28
08	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	110	1	1184	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					2
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					2

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
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
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	12	1	134	2	N	-0-					45
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	102	2	N	3					48
							3	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					48
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					48

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	2108	-0-	2108	2108	179	1	1926	2	N	3	3	8			43
							3	9									

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
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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	-0-					101
06	780	N	538	-0-	-242	-0-	43	1	493	2	N	2					103
							2	9									
07	992	N	710	-0-	-282	-0-	58	1	652	2	N	-0-					103
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	2	N	-0-					103

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
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
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	81	1	925	2	N	-0-					42
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	-0-					42
07	1147	N	563	-0-	-584	-0-	46	1	515	2	N	2					44
							2	9									
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	43	1	464	2	N	-0-					44

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	57	1	650	2	N	-0-					45
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	62	1	708	2	N	-0-					45
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-	70	1	790	2	N	-0-					45
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	202	1	2305	2	N	-0-					39
06	3270	X	2310	-0-	-960	-0-	186	1	2124	2	N	-0-					39
07	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	199	1	2239	2	N	-0-					39
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	208	1	2233	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

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									
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	212	1	2415	2	N	-0-					11
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	198	1	2267	2	N	-0-					11
07	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	205	1	2315	2	N	-0-					11
08	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	214	1	2293	2	N	-0-					11

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	-0-					53
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					53
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					46
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					46
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	N	-0-					46
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

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
05	13299	X	11812	-0-	-1487	-0-	11777	2	35	9	N	32	2	8			64
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12758	2	56	9	N	51	3	8			112
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12931	2	48	9	N	44	1	8			155
08	12679	X	12650	-0-	-29	-0-	12610	2	40	9	N	36					191

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

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									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	739	1	1019	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	715	1	985	2	N	1	1	8			132
							1	9									
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	865	1	940	2	N	-0-					132
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	523	1	708	2	N	3	3	8			132
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	15469	X	13448	-0-	-2021	-0-	13414	2	34	9	N	31	1	8			181
06	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	14153	2	2	9	N	2	1	8			182
07	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14730	2	36	9	N	33	154	1	1	8	60
*08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13789	2	34	9	N	31	1	8			90

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

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
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1	8			80
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10166	2	10	9	N	9					89
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10587	2	6	9	N	5					94
*08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					94

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

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									
05	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					84
06	8280	X	7564	-0-	-716	-0-	609	1	6952	2	N	3					87
							3	9									
07	8556	X	7731	-0-	-825	-0-	622	1	7009	2	N	91	89	5			89
							100	9									
08	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	615	1	6596	2	N	96					185
							106	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

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									
05	24335	X	22755	-0-	-1580	-0-	1826	1	20826	2	Y	94					246
							103	9									
06	23130	X	21917	-0-	-1213	-0-	1756	1	20065	2	Y	87	195	1			138
							96	9									
07	23529	X	21898	-0-	-1631	-0-	1778	1	20045	2	Y	68					206
							75	9									
08	22971	X	22822	-0-	-149	-0-	1934	1	20756	2	Y	120					326
							132	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

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
05	22568	X	21162	-0-	-1406	-0-	1706	1	19456	2	N	-0-					42
06	22380	X	19998	-0-	-2382	-0-	1610	1	18388	2	N	-0-					42
07	23126	X	20295	-0-	-2831	-0-	1654	1	18641	2	N	-0-					42
08	23126	X	20455	-0-	-2671	-0-	1743	1	18710	2	N	2					44
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	21917	X	21766	-0-	-151	-0-	21688	2	78	9	Y	71	48	1	2	8	64
06	21030	X	20289	-0-	-741	-0-	20183	2	106	9	Y	96	137	1			23
07	22072	X	20359	-0-	-1713	-0-	20273	2	86	9	Y	78	48	1	4	8	49
08	22072	X	19398	-0-	-2674	-0-	19311	2	87	9	Y	79	100	1	3	8	25

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
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
05	26102	X	24482	-0-	-1620	-0-	24384	2	98	9	N	89	2	8			266
06	24750	X	23270	-0-	-1480	-0-	23215	2	55	9	N	50	178	1	5	8	133
07	25451	X	23780	-0-	-1671	-0-	23691	2	89	9	N	81	3	8			211
08	25451	X	23457	-0-	-1994	-0-	23389	2	68	9	N	62	176	1			97

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
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									
05	14260	X	13207	-0-	-1053	-0-	1062	1	12112	2	N	30					62
							33	9									
06	13530	X	12341	-0-	-1189	-0-	993	1	11340	2	N	7					69
							8	9									
07	13981	X	12327	-0-	-1654	-0-	1005	1	11322	2	N	-0-					69
08	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	1056	1	11337	2	N	-0-					69

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
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									
05	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	519	1	5914	2	N	29					77
							32	9									
06	6390	X	6160	-0-	-230	-0-	493	1	5626	2	N	37					114
							41	9									
07	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	507	1	5715	2	N	30					144
							33	9									
08	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	528	1	5670	2	N	16					160
							18	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
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									
05	33077	X	29553	-0-	-3524	-0-	2370	1	27022	2	N	146	186	1	1	8	180
							161	9									
06	32010	X	27775	-0-	-4235	-0-	2224	1	25401	2	N	136	181	1			135
							150	9									
07	33077	X	27705	-0-	-5372	-0-	2246	1	25313	2	N	133	188	1			80
							146	9									
08	31961	X	28655	-0-	-3306	-0-	2429	1	26069	2	N	143	184	1			39
							157	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	21514	X	20056	-0-	-1458	-0-	1609	1	18341	2	N	96	179	1			102
							106	9									
06	21330	X	18466	-0-	-2864	-0-	1480	1	16903	2	N	75					177
							83	9									
07	22041	X	18804	-0-	-3237	-0-	1522	1	17155	2	N	115	177	1			115
							127	9									
08	22041	X	19052	-0-	-2989	-0-	1613	1	17314	2	N	114					229
							125	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	105	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	96	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1137	-0-	-444	-0-	93	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	94	1	1006	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	231	1	2632	2	N	5					32
							6	9									
06	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	150	1	1713	2	N	3					35
							3	9									
07	2759	X	990	-0-	-1769	-0-	79	1	885	2	N	24					59
							26	9									
08	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	211	1	2270	2	N	-0-					59

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	265980	X	172840	-0-	-93140	-0-	559	1	171012	2	Y	1154	1180	1			55
							1269	9									
06	231510	X	155620	-0-	-75890	-0-	532	1	153908	2	Y	1073	980	1	2	8	146
							1180	9									
07	211513	X	147394	-0-	-64119	-0-	537	1	145861	2	Y	905	975	1	2	8	74
							996	9									
08	187922	X	141232	-0-	-46690	-0-	499	1	139770	2	Y	875	852	1			97
							963	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	345960	X	205420	-0-	-140540	-0-	593 1389	1 9	203438	2	Y	1263	1311	1			33
04	297840	X	177278	-0-	-120562	-0-	548 1388	1 9	175342	2	Y	1262	1213	1	1	8	81
05	264988	X	172765	-0-	-92223	-0-	559 1273	1 9	170933	2	Y	1157	1180	1			58
06	235980	X	159710	-0-	-76270	-0-	546 1141	1 9	158023	2	Y	1037	949	1	1	8	145
07	219697	X	157028	-0-	-62669	-0-	572 994	1 9	155462	2	Y	904	970	1			79
08	190340	X	151005	-0-	-39335	-0-	532 963	1 9	149510	2	Y	875	851	1			103

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

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
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	36	1	251	2	N	-0-					70
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	-0-					70
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	37	1	267	2	N	-0-					70
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	44	1	199	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					58
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					58
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					58
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	7	1	81	3	N	-0-					58
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	39	1	375	3	N	-0-					82
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	38	1	342	3	N	-0-					82
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	36	1	421	3	N	-0-					82
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	21	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

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									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	169	1	1610	3	N	8					85
							9	9									
06	1350	N	517	-0-	-833	-0-	51	1	466	3	N	-0-					85
07	1736	N	825	-0-	-911	-0-	64	1	755	3	N	5					90
							6	9									
08	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	91	1	1073	3	N	-0-					90

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

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
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					32
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

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									
05	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	119	1	1131	3	N	-0-					53
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	166	1	1508	3	N	-0-					53
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	115	1	1363	3	N	-0-					53
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	116	1	1363	3	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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
05	2635	N	1021	-0-	-1614	-0-	97	1	924	3	N	-0-					32
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	172	1	1560	3	N	11					43
							12	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	3	N	2					45
							2	9									
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	N	10					55
							11	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		892	-0-	892	892	87	1	791	3	N	13					13
							14	9									
07	14B2 EXT		1865	-0-	1865	2757	145	1	1714	3	N	5					18
							6	9									
08	14B2 EXT		1400	-0-	1400	4157	109	1	1278	3	N	12					30
							13	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		434	-0-	434	434	43	1	391	3	N	-0-	5	5			45
07	14B2 EXT		56	-0-	56	490	4	1	52	3	N	-0-					45
08	14B2 EXT		26	-0-	26	516	2	1	24	3	N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

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									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	192	1	1824	3	N	-0-					23
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	3	N	-0-					23
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	3	N	4					27
							4	9									
08	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	95	1	1118	3	N	3					30
							3	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
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									
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	88	1	839	3	N	-0-					104
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	106	1	959	3	N	2	64	1			42
							2	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-					42
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	N	-0-					42

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
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									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	N	3					35
							3	9									
06	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	145	1	1313	3	N	5					40
							6	9									
07	2015	N	1279	-0-	-736	-0-	100	1	1179	3	N	-0-					40
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	150	1	1763	3	N	-0-					40

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
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
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-					62
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	3	N	-0-					62
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	N	-0-					62
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	86	1	1008	3	N	-0-					62

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
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
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	64	1	609	3	N	-0-					84
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	69	1	625	3	N	-0-					84
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	50	1	588	3	N	-0-					84
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	26	1	312	3	N	-0-					84

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	3	N	3					43
							3	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	3	N	2					45
							2	9									
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	96	1	1139	3	N	-0-					45
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	125	1	1468	3	N	-0-					45

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
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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	2					52
							2	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	35	1	318	3	N	-0-					52
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	38	1	454	3	N	5					57
							6	9									
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	37	1	436	3	N	1					58
							1	9									

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
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									
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	202	1	1919	3	N	10					95
							11	9									
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	213	1	1931	3	N	7					102
							8	9									
07	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	138	1	1629	3	N	-0-					102
08	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	125	1	1474	3	N	-0-					102

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	N	-0-					87
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	N	-0-					87
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	3	N	-0-					87
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	78	1	924	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	63	1	595	3	N	-0-					33
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	55	1	502	3	N	-0-					33
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	N	-0-					33
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	41	1	481	3	N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

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
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	131	1	1245	3	N	13					75
							14	9									
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	118	1	1072	3	N	15					90
							17	9									
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	87	1	1027	3	N	2					92
							2	9									
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	77	1	908	3	N	-0-					92

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					42
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

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									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	17	1	160	3	N	45					73
							50	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	17	1	156	3	N	7					80
							8	9									
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	148	3	N	29					109
							32	9									
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	28					137
							31	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

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									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1036	3	N	106	297	1			43
							117	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	828	3	N	89					132
							98	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	824	3	N	116	164	1			84
							128	9									
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	86	142	1			28
							95	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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									
05	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	138	1	1310	3	N	-0-					58
06	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	111	1	1007	3	N	-0-					58
07	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	104	1	1228	3	N	-0-					58
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	3	N	7					65
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

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									
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	257	1	1940	3	N	8	142	1			35
							9	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	260	1	1933	3	N	12					47
							13	9									
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	280	1	1916	3	N	13					60
							14	9									
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	266	1	1811	3	N	9					69
							10	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

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									
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	186	1	321	3	N	-0-					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	3	N	-0-					39
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	163	1	334	3	N	-0-					39
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	3	N	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	620	1	1070	3	N	12					174
							13	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	633	1	1440	3	N	12					186
							13	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	643	1	1314	3	N	13					199
							14	9									
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	625	1	1319	3	N	18	182	1			35
							20	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	224	1	1693	3	N	-0-					15
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	198	1	1467	3	N	-0-					15
07	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	178	1	1216	3	N	-0-					15
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	202	1	1372	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

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-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	325	1	2450	3	N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	322	1	2389	3	N	3					3
							3	9									
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	348	1	2377	3	N	10					13
							11	9									
08	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	338	1	2298	3	N	7					20
							8	9									

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

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

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	287 33	1 9	1645	2	Y	30	13	8			88
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	358 33	1 9	1837	2	Y	30	62	1	9	8	47
05	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	346 23	1 9	1659	2	Y	21	5	8			63
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	543 10	1 9	2028	2	Y	9	3	8			69
07	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	397 19	1 9	1628	2	Y	17	4	8			82
08	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	229 19	1 9	1250	2	Y	17	5	8			94

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	220	1	11836	2	Y	5	1	8			99
							6	9									
04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	221	1	12795	2	Y	-0-					99
05	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	225	1	13443	2	Y	-0-					99
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	222	1	14122	2	Y	16	96	1			19
							18	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	238	1	14363	2	Y	18					37
							20	9									
*08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	245	1	14584	2	Y	11					48
							12	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

03	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	107	1	5761	2	Y	-0-					26
04	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	99	1	5748	2	Y	-0-					26
05	6975	X	6044	-0-	-931	-0-	99	1	5945	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	96	1	6131	2	Y	-0-	22	1			4
07	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	104	1	6278	2	Y	-0-					4
*08	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	98	1	5823	2	Y	-0-					4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	89	1	4768	2	Y	7	3	8			159
							8	9									
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	89	1	5137	2	Y	-0-					159
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4682	2	Y	1					160
							1	9									
06	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	66	1	4223	2	Y	-0-	154	1			6
07	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	75	1	4533	2	Y	-0-					6
08	5394	X	4365	-0-	-1029	-0-	72	1	4293	2	Y	-0-					6

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

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20					40
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					48
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					58
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	2	3	9	N	3					61

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					233
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	21					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					183

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

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

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

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

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	4917	2	58	9	N	53					143
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4742	2	85	9	N	77	160	1			60
07	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3853	2	83	9	N	75					135
08	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4650	2	41	9	N	37	135	1			37

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27

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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					115
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19					134
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	2	39	9	N	35					169
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					170
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					171
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	2	12	9	N	11					181

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
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					17
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					25
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					26
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					25

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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	164	1			72
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					72
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					72
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	N	10					82
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					190
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					190
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					190
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					190
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					186
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	8	1	55	2	N	-0-					186
07	496	N	191	-0-	-305	-0-	22	1	169	2	N	-0-					186
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					186

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	N	-0-					205
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	N	24					229
							26	9									
07	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	250	1	1453	2	N	10	176	1			63
							11	9									
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	310	1	2011	2	N	7					70
							8	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

03	682	N	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	N	14	172	1			4
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	464	2	7	9	N	6					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					17
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					17
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					17
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	N	27					125
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25					150
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5					155
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					168

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

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
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27					152
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	927	2	11	9	N	10					162
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					172
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	162	1			15

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

03	SWR 10		391	-0-	391	83579	6	1	365	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
04	SWR 10		348	-0-	348	83927	7	1	323	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
05	SWR 10		357	-0-	357	84284	10	1	329	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	SWR 10		353	-0-	353	84637	9	1	334	2	N	9					9
							10	9									
07	SWR 10		277	-0-	277	84914	6	1	258	2	N	12	15	1			6
							13	9									
08	SWR 10		266	-0-	266	85180	14	1	241	2	N	10	16	1			-0-
							11	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

03	SWR 10	134	-0-	134	41787	2 4	1 9	128	2	N	4	4	1			-0-
04	SWR 10	134	-0-	134	41921	3 6	1 9	125	2	N	5	5	1			-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	42052	4 6	1 9	121	2	N	5	5	1			-0-
06	SWR 10	128	-0-	128	42180	3 3	1 9	122	2	N	3					3
07	SWR 10	130	-0-	130	42310	3 4	1 9	123	2	N	4	5	1			2
08	SWR 10	77	-0-	77	42387	4 3	1 9	70	2	N	3	5	1			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	4	-0-	4	30037	4	2			N	-0-					36
04	SWR 10	1	-0-	1	30038	1	2			N	-0-					36
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30038					N	-0-					36
06	SWR 10	126	-0-	126	30164	13 19	1 9	94	2	N	17	53	1			-0-
07	SWR 10	112	-0-	112	30276	11	1	101	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	70	-0-	70	30346	15	1	55	2	N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
06	SWR 10	18	-0-	18	2852	2	1	16	2	N	-0-					1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

03	SWR 10	29	-0-	29	3043	4	1	25	2	N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
08	SWR 10	4	-0-	4	2127	4	2			N	-0-					-0-

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
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
05	SWR 10	947	-0-	947	204039	137	1	809	2	N	1					28
						1	9									
06	SWR 10	971	-0-	971	205010	109	1	785	2	N	70	52	1			46
						77	9									
07	SWR 10	873	-0-	873	205883	88	1	771	2	N	13					59
						14	9									
08	SWR 10	1025	-0-	1025	206908	220	1	805	2	N	-0-					59

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
05	SWR 10	3	-0-	3	2163	2	2	1	9	N	1					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2163					N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	2164	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2	1	1			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	1					2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	101	-0-	101	122448	12	1	89	2	N	-0-					6
04	SWR	10	78	-0-	78	122526	11	1	67	2	N	-0-					6
05	SWR	10	32	-0-	32	122558	5	1	27	2	N	-0-					6
06	SWR	10	170	-0-	170	122728	21	1	149	2	N	-0-					6
07	SWR	10	129	-0-	129	122857	13	1	116	2	N	-0-					6
08	SWR	10	139	-0-	139	122996	30	1	109	2	N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	54	93	1			262
							59	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	658	2	N	9					271
							10	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	621	2	N	27	3	1			295
							30	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	-0-					295
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					295
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	191	1	644	2	N	-0-	1	1			294

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	961	-0-	-403	-0-	17	1	944	2	N	-0-	3	1			18
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	15	1	860	2	N	-0-	1	1			17
07	992	N	482	-0-	-510	-0-	6	1	476	2	N	-0-	1	1			16
08	961	N	380	-0-	-581	-0-	8	1	280	2	N	84	88	1			12
							92	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8019	2	Y	116					151
							128	9									
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1272	1	7977	2	Y	42	146	1			47
							46	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1225	1	7542	2	Y	58					105
							64	9									
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	983	1	7626	2	Y	10	67	1			48
							11	9									
*08	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	2170	1	7305	2	Y	61	11	1			98
							67	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56	2	Y	78					125
							86	9									
05	651	X	84	-0-	-567	-0-	9	1	56	2	Y	17	107	1			35
							19	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	39					74
							43	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	4	45	1			33
							4	9									
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	Y	9					42
							10	9									

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
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
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	438	2	N	33	2	1			124
							36	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70	1	429	2	N	105					229
							116	9									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	52	1	406	2	N	-0-					229
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	118	1	396	2	N	-0-	1	1			228

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	15					134
							17	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					134
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					134
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					134

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	6650	-0-	-8850	-0-	66	1	6014	2	N	518	523	1			-0-
							570	9									
04	15000	X	6194	-0-	-8806	-0-	92	1	5659	2	N	403	349	1			54
							443	9									
05	6851	X	5587	-0-	-1264	-0-	98	1	5296	2	N	175	178	1			51
							193	9									
06	6570	X	3220	-0-	-3350	-0-	49	1	2874	2	N	270	174	1	3	8	144
							297	9									
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	58	202	1			-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	110					110

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					55
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5					60
*05	186	N	156	-0-	-30	-0-	150	2	6	9	N	5					65
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					68
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	N	7					75
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					75

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			115
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	N	36	114	1			37
*05	2418	N	2032	-0-	-386	-0-	2007	2	25	9	N	23	2	8			58
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	N	7	2	8			63
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2326	2	37	9	N	34					97
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					97

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

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
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3971	2	46	9	N	42					169
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4225	2	58	9	N	53					222
07	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2943	2	30	9	N	27	172	1			77
*08	3007	X	542	-0-	-2465	-0-	532	2	10	9	N	9					86

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

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
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3018	2	64	9	N	58	179	1			77
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3047	2	52	9	N	47					124
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	175	1			18
*08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	2	99	9	N	90					108

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	195	1	630	2	N	99	175	1			281
							109	9									
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	196	1	418	2	N	77	172	1			186
							85	9									
05	1271	N	695	-0-	-576	-0-	193	1	411	2	N	83					269
							91	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	197	1	1018	2	N	86	167	1			188
							95	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	195	1	992	2	N	83					271
							91	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	199	1	742	2	N	88	168	1			191
							97	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					127
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					127
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					127
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					127
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					127
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

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

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-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	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

*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

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-
05	SWR	10	359	-0-	359	27597	353	2	6	9	N	5					5
06	SWR	10	291	-0-	291	27888	291	2			N	-0-					5
07	SWR	10	94	-0-	94	27982	94	2			N	-0-					5
08	SWR	10	9	-0-	9	27991	9	2			N	-0-					5

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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			4
05	SWR	10	9	-0-	9	3058	9	2		N	-0-			4
06	SWR	10	7	-0-	7	3065	7	2		N	-0-			4
07	SWR	10	19	-0-	19	3084	19	2		N	-0-			4
08	SWR	10	22	-0-	22	3106	22	2		N	-0-			4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

03	SWR	10	39	-0-	39	1223	39	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	43	-0-	43	1266	43	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266				N	-0-			-0-
08	SWR	10	1	-0-	1	1267	1	2		N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

03	SWR	10	23	-0-	23	1871	23	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	26	-0-	26	1897	26	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	1936	10	2	29 9	N	26			26
06	SWR	10	37	-0-	37	1973	8	2	29 9	N	26			52
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1973				N	26			78
08	SWR	10	3	-0-	3	1976	3	2		N	-0-			78

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

03	SWR	10	13	-0-	13	1401	13	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	14	-0-	14	1415	14	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	1454	27	2	12 9	N	11			11
06	SWR	10	34	-0-	34	1488	22	2	12 9	N	11			22
07	SWR	10	20	-0-	20	1508	8	2	12 9	N	11			33
08	SWR	10	6	-0-	6	1514	6	2		N	-0-			33

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

03	SWR	10	399	-0-	399	15728	98	1	301 2	N	-0-			8
04	SWR	10	174	-0-	174	15902	98	1	76 2	N	-0-			8
05	SWR	10	311	-0-	311	16213	98	1	210 2	N	3			11
							3	9						
06	SWR	10	274	-0-	274	16487	98	1	173 2	N	3			14
							3	9						
07	SWR	10	92	-0-	92	16579	89	2	3 9	N	3			17
08	SWR	10	307	-0-	307	16886	98	1	209 2	N	-0-			17

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

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
05	SWR	10	24	-0-	24	3557	21	2	3 9	N	3			11
06	SWR	10	18	-0-	18	3575	18	2		N	-0-			11
07	SWR	10	17	-0-	17	3592	17	2		N	-0-			11
08	SWR	10	87	-0-	87	3679	87	2		N	-0-			11

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ORR-BURKS GU			WELL #: 2	RRCID -> 248299						COMPL. DATE 08/04/2008					TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880
03	SWR 10	39	-0-	39	1120	2 11	1 9	26	2	N	10	9	1			1
04	SWR 10	21	-0-	21	1141	2	1	19	2	N	-0-					1
05	SWR 10	37	-0-	37	1178	37	2			N	-0-					1
06	SWR 10	31	-0-	31	1209	31	2			N	-0-					1
07	SWR 10	39	-0-	39	1248	39	2			N	-0-					1
08	SWR 10	177	-0-	177	1425	2	1	175	2	N	-0-					1
	SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143												
	MORRIS, ROBERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 016126						COMPL. DATE 10/12/1953					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					32
04	660 N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					32
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					32
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					32
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					32
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					32
	REDWINE			WELL #: 1	RRCID -> 140651						COMPL. DATE 11/23/1991					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	48	-0-	48	48	4	1	44	2	Y	-0-					47
08	14B2 EXT	93	-0-	93	141	8	1	85	2	Y	-0-					47
	ANDERSON-WALLACE GU			WELL #: 1 T	RRCID -> 179652						COMPL. DATE 08/26/2000					TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					76
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					76
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					76
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					35
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	5824	-0-	-5088	-0-	462	1	5361	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

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

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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-
05	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	223	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	191	1	2187	2	Y	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	254	1	2869	2	Y	-0-					-0-
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	264	1	2835	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

03	0		8468	-0-	8468	97247	637	1	7381	2	N	409	326	1			149
							450	9									
04	0		8814	-0-	8814	106061	670	1	7805	2	N	308	337	1			120
							339	9									
05	118351	X	12290	-0-	-106061	-0-	964	1	10994	2	N	302	355	1			67
							332	9									
06	61590	X	9072	-0-	-52518	-0-	707	1	8079	2	N	260	164	1			163
							286	9									
07	63643	X	7746	-0-	-55897	-0-	609	1	6869	2	N	244	362	1			45
							268	9									
08	63643	X	6393	-0-	-57250	-0-	532	1	5709	2	N	138					183
							152	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					55
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	723	2			N	-0-					55
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	122	2			N	-0-					55
06	750	N	395	-0-	-355	-0-	389	2	6	9	N	5					60
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9					69
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	N	6					75

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	2	N	32	156	1			17
							35	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	75	1	1365	2	N	34					51
							37	9									
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	74	1	1346	2	N	34					85
							37	9									
08	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	69	1	1240	2	N	30					115
							33	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	230	1	3643	2	Y	35					127
							39	9									
06	3960	X	2331	-0-	-1629	-0-	120	1	2190	2	Y	19					146
							21	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	167	1	3046	2	Y	21					167
							23	9									
*08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	233	1	4166	2	Y	23					190
							25	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	N	1					98
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	N	6					104
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	925	2	N	2					106
							2	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	12					118
							13	9									

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					61
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					61
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	67	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	80	38	1	1	8	81
							88	9									
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	35					116
							39	9									
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	20					136
							22	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

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

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

03	868	N	689	-0-	-179	-0-	13	1	673	2	Y	3					8
							3	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1070	2	Y	12					20
							13	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	26	21	1			25
							29	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	32	1	2009	2	Y	20	3	8			42
							22	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	20	1	1199	2	Y	30	3	8			69
							33	9									
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	16	1	951	2	Y	37	7	8			99
							41	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

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
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									
05	917	N	917	-0-		-0-	-0-		54	1	855	2	N	7	4	8			26
									8	9									
06	960	N	792	-0-		-168	-0-		41	1	745	2	N	5	23	1	3	8	5
									6	9									
07	868	N	823	-0-		-45	-0-		42	1	773	2	N	7	2	8			10
									8	9									
08	930	N	702	-0-		-228	-0-		37	1	662	2	N	3	2	8			11
									3	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

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									
05	1891	N	1793	-0-		-98	-0-		99	1	1567	2	N	115	126	1	4	8	80
									127	9									
06	1830	N	1734	-0-		-96	-0-		83	1	1518	2	N	121	127	1	4	8	70
									133	9									
07	1860	N	1709	-0-		-151	-0-		82	1	1486	2	N	128	3	8			195
									141	9									
08	1798	N	1612	-0-		-186	-0-		78	1	1389	2	N	132	138	1	2	8	187
									145	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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									
05	4061	X	2614	-0-		-1447	-0-		155	1	2446	2	N	12	2	8			68
									13	9									
06	3510	X	2317	-0-		-1193	-0-		120	1	2183	2	N	13	1	8			80
									14	9									
07	3193	X	2359	-0-		-834	-0-		122	1	2228	2	N	8	1	8			87
									9	9									
08	3131	X	2208	-0-		-923	-0-		116	1	2080	2	N	11	1	8			97
									12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1838	X	1838	-0-		-0-	-0-		108	1	1700	2	N	27	141	1			109
									30	9									
06	1890	X	1237	-0-		-653	-0-		61	1	1115	2	N	55					164
									61	9									
07	1953	X	1873	-0-		-80	-0-		96	1	1741	2	N	33	146	1			51
									36	9									
*08	1997	X	1997	-0-		-0-	-0-		104	1	1863	2	N	27					78
									30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-		69	1	1271	2	N	176	80	1	23	8	130
									194	9									
06	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-		180	1	3283	2	N	180	147	1	13	8	150
									198	9									
07	5346	X	5346	-0-		-0-	-0-		268	1	4876	2	N	184	141	1	8	8	185
									202	9									
*08	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-		206	1	3681	2	N	163	134	1	7	8	207
									179	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	528	-0-		-1146	-0-		31	1	493	2	Y	4	2	8			49
									4	9									
06	651	N	651	-0-		-0-	-0-		34	1	614	2	Y	3	2	8			50
									3	9									
07	1054	N	315	-0-		-739	-0-		16	1	298	2	Y	1	1	8			50
									1	9									
08	527	N	6	-0-		-521	-0-		6	2			Y	-0-					50

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4433	X	3303	-0-		-1130	-0-		747	1	2554	2	N	2					102
									2	9									
06	4290	X	3645	-0-		-645	-0-		776	1	2824	2	N	41	116	1			27
									45	9									
07	4433	X	3373	-0-		-1060	-0-		810	1	2538	2	N	23					50
									25	9									
08	3813	X	3662	-0-		-151	-0-		793	1	2869	2	N	-0-					50

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

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

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1460	2	57	9	N	52					242
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1429	2	32	9	N	29	181	1			90
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					108
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165	1	1549	2	N	23					131
							25	9									

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	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
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					93
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					93
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					93
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					93
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93

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
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					110
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					110
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					110
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					389
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					389
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					389
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					389
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	151	1			238
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

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
05	10308	R	10308	-0-	-0-	-0-	10288	2	20	9	N	18	90	1			40
06	6737	R	6737	-0-	-0-	-0-	6701	2	36	9	N	33					73
07	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	59	1			14
08	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

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
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	261	1	2864	2	Y	-0-					22
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	257	1	2838	2	Y	-0-					22
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	276	1	2954	2	Y	-0-					22
*08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	284	1	2942	2	Y	2	1	8			23
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

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
05	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	219	1	2407	2	Y	-0-					11
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	202	1	2229	2	Y	-0-					11
07	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	220	1	2346	2	Y	1					12
							1	9									
08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	220	1	2281	2	Y	-0-					12

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

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									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	2	Y	-0-					6
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	-0-					6
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2032	2	Y	16					18
							18	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-	16	1			2
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1967	2	Y	8					10
							9	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	52	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

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
05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	280	1	3092	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	271	1	2985	2	Y	87	1	8			89
							96	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	340	1	3634	2	Y	3	90	1			2
							3	9									
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	306	1	3172	2	Y	4	4	8			2
							4	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

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
05	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	138	1	1517	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	115	1	1273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	153	1	1633	2	Y	-0-					1
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1786	2	Y	3					4
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

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

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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	4			N	-0-					28
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	4			N	-0-					28
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	150	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

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								
05	1829	N	1256	-0-	-573	B	-0-	100	1	1125	2	N	28	192	1		115
								31	9								
06	1590	N	1289	-0-	-301	B	-0-	80	1	1183	2	N	24				139
								26	9								
07	1829	N	491	-0-	-1338	B	-0-	50	1	423	2	N	16				155
								18	9								
08	1271	N	1003	-0-	-268	B	-0-	50	1	760	2	N	175				330
								193	9								

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

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
05	1581	N	1103	-0-	-478		-0-	1097	2	6	9	N	5				155
06	1376	N	1376	-0-	-0-		-0-	1376	2			N	-0-				155
07	1302	N	1241	-0-	-61		-0-	1235	2	6	9	N	5				160
*08	1237	N	1237	-0-	-0-		-0-	1235	2	2	9	N	2				162

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1197	2	10	9	N	9					157
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	2	6	9	N	5					162
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1284	2	9	9	N	8					170
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	7					177

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
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					47
04	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1357	2			N	-0-					47
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					47
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					47
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					47
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					139
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					139
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					139
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					139
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					139
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4576	-0-	-694	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4436	-0-	-834	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	Y	37					136
							41	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	2	Y	39					175
							43	9									
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	88	1	1059	2	Y	66	181	1			60
							73	9									
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	91	1	1080	2	Y	35					95
							39	9									

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

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

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1127	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1143	2	Y	-0-					4
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	130	1	833	2	Y	-0-					4
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	130	1	809	2	Y	-0-					4
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	115	1	765	2	Y	-0-					4

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
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
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	345	1	3031	2	Y	-0-					3
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	450	1	2890	2	Y	3					6
							3	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	488	1	3047	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	425	1	2822	2	Y	-0-					6

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
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
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	302	1	2655	2	Y	-0-					2
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	372	1	2388	2	Y	-0-					2
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	450	1	2812	2	Y	-0-					2
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	428	1	2838	2	Y	-0-					2

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
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-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	357	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	211	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	256	1	1701	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	398	1	3494	2	N	-0-					28
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	544	1	3500	2	N	-0-					28
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	595	1	3718	2	N	-0-					28
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	531	1	3526	2	N	-0-					28

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
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									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	N	-0-					102
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	55	1	355	2	N	-0-					102
07	651	N	300	-0-	-351	-0-	41	1	259	2	N	-0-					102
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	63	1	418	2	N	-0-					102

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
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									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	159	1	1399	2	Y	-0-					14
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	272	1	1746	2	Y	-0-					14
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1876	2	Y	-0-					14
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	Y	-0-					14

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
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									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					14
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	98	1	630	2	Y	-0-					14
07	1085	N	842	-0-	-243	-0-	116	1	726	2	Y	-0-					14
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	-0-					14

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-					60
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-					60
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	136	1	849	2	N	-0-					60
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	N	-0-					60

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
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									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	501	1	4398	2	N	-0-					27
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	694	1	4461	2	N	-0-					27
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	749	1	4680	2	N	-0-					27
*08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	701	1	4656	2	N	-0-					27

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21813	2	22	9	N	20					111
06	26340	X	15886	-0-	-10454	-0-	15872	2	14	9	N	13					124
07	27218	X	19973	-0-	-7245	-0-	19932	2	41	9	N	37					161
08	27218	X	15708	-0-	-11510	-0-	15680	2	28	9	N	25	156	1			30

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
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									
05	6944	X	4295	-0-	-2649	-0-	155	1	4116	2	N	22					49
							24	9									
06	5640	X	3839	-0-	-1801	-0-	144	1	3695	2	N	-0-					49
07	5115	X	4299	-0-	-816	-0-	166	1	4125	2	N	7					56
							8	9									
08	4743	X	3556	-0-	-1187	-0-	162	1	3386	2	N	7					63
							8	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-
05	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	604					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		217	-0-	217	821	8	1	209	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		96	-0-	96	917	4	1	92	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	917					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
03	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					13
04	3000	N	3610	-0-	610	1111	3610	2			N	-0-					13
05	3100	N	3047	-0-	-53	1058	3047	2			N	-0-					13
06	3157	X	2099	-0-	-1058	-0-	2099	2			N	-0-					13
07	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					13
08	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	2005	2			N	-0-					13

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	348	1	3055	2	Y	-0-					72
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	337	1	2612	2	Y	-0-					72
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	447	1	4090	2	Y	-0-					72
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	530	1	3236	2	Y	-0-					72
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	612	1	4096	2	Y	-0-					72
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	589	1	3872	2	Y	-0-					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

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
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	2	Y	-0-					3
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					4
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					4

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					51
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					51
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-					51
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51

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

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
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11	9	N	10					65
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	N	2					67
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	380	3	1	9	N	1					68
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	3	1	9	N	1					69

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11875 - 12452

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2298	2	110	9	N	100					233
06	3300	X	2206	-0-	-1094	-0-	2145	2	61	9	N	55					288
07	3410	X	1304	-0-	-2106	-0-	1260	2	44	9	N	40	175	1			153
08	2573	X	1598	-0-	-975	-0-	1576	2	22	9	N	20					173

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					142
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					142
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					142
06	720	N	271	-0-	-449	-0-	271	2			N	-0-					142
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					142
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					50
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					50

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					77
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					77
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					135
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					135
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13	78	1			70
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	N	23					93
07	1085	N	258	-0-	-827	-0-	250	2	8	9	N	7					100
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					100

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					77
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					77
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					77
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					77
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					77
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	5	13	9	N	12					65
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					77
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30					107
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1071	2	105	9	N	95	124	1			78

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
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
05	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1034	2	44	9	N	40					130
06	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1085	2	15	9	N	14					144
07	1488	N	822	-0-	-666	-0-	789	2	33	9	N	30	107	1			67
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1025	2	36	9	N	33					100

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					83
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					94
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					104
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3	81	1			26

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					107
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					107
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					107
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					107
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					107
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	N	28					137
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6	95	1			48
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					58
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					75

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					81
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					93
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					108
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13	74	1			47

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
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
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					83
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					95
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	71	1			42
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	N	12					54

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
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
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20					102
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	74	1			65
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					78
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					93

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
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					99
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					99
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					99
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					99
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					99
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					99

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
03	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					60
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					60
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
07	2046	N	36	-0-	-2010	-0-	36	2			N	-0-					60
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					60

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
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					54
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					54
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					54
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					54

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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
04	840	N	243	-0-	-597	-0-	243	2			N	-0-					50
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					50
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2			N	-0-					50
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					50

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
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
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3700	2	45	9	N	41	99	1			47
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3476	2	42	9	N	38					85
07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	3241	2	22	9	N	20					105
08	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	3428	2	6	9	N	5					110

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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					87
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					87
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	627	3	9	9	N	8					95
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	627	3	2	9	N	2					97
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					98
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					98

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					68
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					68
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					68
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	412	3	2	9	N	2					70
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					70

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					173
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3248	2			N	-0-					173
05	2902	N	2654	-0-	-248	-0-	2654	2			N	-0-					173
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					173
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					173
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					70
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					70
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					70
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					37
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					37
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					37
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					37

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					447
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					451
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					451
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	558	2	25	9	N	23	184	1			290
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28					318
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					286
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	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
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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					49
06	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4490	2	39	9	N	35					84
07	3100	N	5583	-0-	2483	4012	5559	2	24	9	N	22					106
*08	3100	N	6026	-0-	2926	6938	6008	2	18	9	N	16					122

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
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
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2					89
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					89
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					89
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	326	2	25	9	N	23					112

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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					64
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					64
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					64
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					64
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					64

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					100
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5					105
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					110
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					113

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
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					113
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1913	2	161	9	N	146	181	1			78
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2116	2	46	9	N	42					120
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	N	13					133
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44					177
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2131	2	34	9	N	31	178	1			30

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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	675	2	76	9	Y	69	136	1			170
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	135	1			48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	87					135
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	Y	20					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	139	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	138	1			67

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					23
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					23
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					17
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					17
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					17
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	2			N	-0-					17
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					18
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					18

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					7
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					7
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					7
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					7
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					2
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					2
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					2
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					2
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					2
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

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
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	631	2	3	9	N	3					66
06	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					7
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	517	2	67	9	N	61	61	1			7
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					14
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					14
05	434	N	39	-0-	-395	-0-	39	2			N	-0-					14
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					14
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					35
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					35
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					35
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					35
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					35
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					86
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					86
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					20
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					177
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					177
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					177
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					177
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					177
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					44
04	570	N	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-					44
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	27	2	48	9	N	44					44
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					44
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					44
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					15
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					15
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					15
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					15
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					22
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					22
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					25
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					25
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					25
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2916	N	724	-0-	-2192	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					27
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					27
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	873	2	8	9	N	7					157
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	N	17					173
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	N	13					187
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					187

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					94
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					94
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					37
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					37
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			N	-0-					37
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
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
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	456	2	11	9	N	10					67
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	453	2	2	9	N	2					68
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					73
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

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
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					18
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					18
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					18
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					18
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					18
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					20
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					20
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					20
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					20
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					1
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					20
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					20
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-					20
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	642	2	7	9	N	6					64
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	645	2	7	9	N	6					71
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					77
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					23
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					23
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	1860	X	319	-0-	-1541	-0-	319	2			Y	-0-					54
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	281	2			Y	-0-					54
06	1680	X	265	-0-	-1415	-0-	265	2			Y	-0-					54
07	1178	X	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					122
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					122
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	N	2					124
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					124
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					124

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					30
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					30
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					30
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					30
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					30
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					37
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					37
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	169	2	6	9	N	5					42
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					42

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					13
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	N	3					17
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					17
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					40
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					40
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	13	1			7
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	Y	5	10	1			2
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3					5
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					4
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					58
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					58
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					58
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					58
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					7
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					7
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					40
06	630	N	431	-0-	-199	-0-	431	2			N	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					40
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	95	1			14
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	N	2					15
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	371	2	2	9	N	2					17
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					17

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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					30
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					30
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					30
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					28
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					28
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					28
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					43
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			40
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2		Y	-0-			40
05	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2		Y	-0-			40
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2		Y	-0-			40
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2		Y	-0-			40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			2
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			2
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			2
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			2
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	191	2	33	9	N	30					57
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	172	2	19	9	N	17					73
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					73

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					45
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					45
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					45
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					45
07	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					45
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					65
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					65
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					23
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	24	2	14	9	N	13					37
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					37
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					37

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
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					43
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					43
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					43
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					20
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	82	2	28	9	N	25					45
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	195	2	31	9	N	28					113
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					134
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	164	2	8	9	N	7					140
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					140

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					50
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					50
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					50
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1078	2	35	9	Y	32					102
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	Y	27	80	1			48
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	791	2	22	9	Y	20					68
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
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
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	93	2	10	9	Y	9					123
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	63	2	10	9	Y	9					132
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	Y	8	97	1			43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					17
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					17
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					17
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

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
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	Y	3					128
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	321	2	9	9	Y	8	102	1			35
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					122
05	T. A.		29	-0-	29	60	29	2			Y	-0-					122
06	96	X	36	-0-	-60	-0-	36	2			Y	-0-					122
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					122
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					48
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					48
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					50
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					50
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-					53
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					53
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	961	N	268	-0-	-693	-0-	259	2	9	9	Y	8	53	1			34
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	257	2	12	9	Y	11	42	1			3
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	183	2	6	9	Y	5					8
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	164	2	14	9	Y	13					22
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					28
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					28
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38					203
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1317	2	36	9	N	33	173	1			63
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1367	2	28	9	N	25					88
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					88

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
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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					35
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					35
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	297	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					137
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					137
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-					35
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					35
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					35
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					23
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					23
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					23
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

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
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
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	Y	3					56
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					57
07	1240	N	608	-0-	-632	-0-	608	2			Y	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	30	1			25
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	37	1			15
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	2	31	9	Y	28					43
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	82	2	6	9	Y	5					48
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	86	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	247	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					4
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	63	38	2			Y	-0-					-0-
05	149	X	86	-0-	-63	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	2	4	9	Y	4					27
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	378	2	6	9	Y	5					32
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	2	2	9	Y	2					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1518	2	8	9	Y	7					91
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	2	8	9	Y	7					97
07	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1235	2	7	9	Y	6	71	1			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					33
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

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
05	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	2			Y	-0-					106
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					106
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1					10
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					11
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	8	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

03	1240	X	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	257	-0-	-952	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	166	-0-	-1004	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	118	-0-	-874	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	183	2	17	9	N	15					122
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	N	2					123
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	115	2	2	9	N	2					125
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					125

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	Y	26	68	1			68
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	72	1			14
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	Y	24					38
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14					52
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1072	2	26	9	Y	24					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
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
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1452	2	24	9	N	22					85
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1406	2	28	9	N	25					110
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1330	2	14	9	N	13	110	1			13
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					13

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					8
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	2	1	9	Y	1					8
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
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
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	Y	4					39
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4					43
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	424	2	7	9	Y	6					49
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	2	18	9	Y	16					83
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					101
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	49	1			64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	303	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					15
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	Y	15					40
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	439	2	14	9	Y	13					53
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	366	2	13	9	Y	12					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					40
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					42
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	572	2	2	9	N	2					43
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					43

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
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
05	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1144	2	9	9	N	8	92	1			14
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-	715	2			N	7					20
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1029	2	17	9	N	15					35
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					48
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					48
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	319	2	52	9	N	47					95
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					95

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
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		8	-0-	8	73	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					3
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	N	1					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					6
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					50
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					50
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					50
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					50
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					50
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
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
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					48
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					52
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

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
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					88
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	169	2	30	9	N	27					115
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					120
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	N	10					130
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					130

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
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	3565	X	1062	-0-	-2503	-0-	1060	2	2	9	Y	2					177
06	2340	X	1101	-0-	-1239	-0-	1101	2			Y	-0-					177
07	2263	X	1332	-0-	-931	-0-	1325	2	7	9	Y	6					183
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183

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
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					33
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	2			N	-0-					33
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					33
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					33
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					33
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	2			N	-0-					58
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	418	2			N	-0-					58
05	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					58
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					58
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					58
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

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 #: 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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	66	2	4	9	Y	4					21
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					21
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

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
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	692	2	8	9	N	7					64
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	668	2	2	9	N	2					65
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					65
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1665	-0-	-1435	163	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1686	-0-	-163	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2949	2	30	9	N	27					114
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37					150
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20	104	1			67
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					67

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					2
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					10

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					15
06	1290	N	858	-0-	-432	-0-	817	2	41	9	N	37					52
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	N	28					80
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					27
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					83
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					83
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					83
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					83
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					83
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					32
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					32
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					35
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	N	15					35
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	151	2	8	9	N	7					42
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					42
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

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
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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					95
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					95
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	33					128
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					128

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			Y	-0-					27
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			Y	-0-					27
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	524	2	2	9	Y	2					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					154
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					154
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					154
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
08	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					15
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					15
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					15
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					15
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					15
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					42
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3	9	N	3					45
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6	9	N	5					50
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					50

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					3
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					25
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					25
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					25
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					25
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			-0-
08	2945	NO RPT	-0-	-2945	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	1116	N	618	-0-	-498 B	-0-	53	1	565	2	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	54	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	34	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1102	-0-	-262 B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	0	58278	-0-	58278	58278	55989	3	2289	9	N	2081	2076	1	5	8			361
02	0	42493	-0-	42493	100771	40235	3	2258	9	N	2053	1861	1	2	8			551
03	0	54120	-0-	54120	154891	51471	3	2649	9	N	2408	2257	1					702
04	0	55284	-0-	55284	210175	52751	3	2533	9	N	2303	2283	1					722
05	0	46002	-0-	46002	256177	44077	3	1925	9	N	1750	2097	1					375
06	0	44485	-0-	44485	300662	42460	3	2025	9	N	1841	1870	1					346
07	0	41552	-0-	41552	342214	39548	3	2004	9	N	1822	1706	1					462
08	0	31704	-0-	31704	373918	30151	3	1553	9	N	1412	1322	1					552

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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
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
05	141546	#	97191	-0-	-44355	-0-	92081	3	5110	9	N	4645	5021	1			561
06	136980	#	94906	-0-	-42074	-0-	90106	3	4800	9	N	4364	4215	1			710
07	141546	#	78161	-0-	-63385	-0-	74052	3	4109	9	N	3735	3568	1			877
08	132308	#	118640	-0-	-13668	-0-	112995	3	5645	9	N	5132	5419	1			590

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

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					178
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					178
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					178
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					178
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					178
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					158
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

03	2223		1809	-0-	-414	-0-	1809	2			N	-0-					135
04	2110		1730	-0-	-380	-0-	1730	2			N	-0-					135
05	1395		1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					135
06	1350		2106	-0-	756	756	2106	2			N	-0-	3	1			132
07	2477	N	1721	-0-	-756	-0-	1721	2			N	-0-					132
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					132

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	3	1	71	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	11	3	Y	9	16	1			1
							10	9									
*08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	3	Y	20	13	1			8
							22	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1178	N	410	-0-	-768 B	-0-	103	1	301	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1140	N	705	-0-	-435 B	-0-	207	1	486	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1209	N	835	-0-	-374 B	-0-	270	1	551	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
*08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	294	1	673	3	Y	13	17	1			2
							14	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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

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										
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1247	3	Y	178	156	1				74
								196	9										
06	1500	N	1444	-0-	-56	B	-0-	243	1	1068	3	Y	121	165	1				30
								133	9										
07	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	335	1	1192	3	Y	138	110	1				58
								152	9										
08	1643	N	1473	-0-	-170	B	-0-	294	1	1017	3	Y	147	172	1				33
								162	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

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										
05	2043	X	2043	-0-	-0-	B	-0-	295	1	1450	3	Y	271	208	1				128
								298	9										
06	2324	X	2324	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1732	3	Y	295	341	1				82
								325	9										
07	2884	N	2884	-0-	-0-	B	-0-	367	1	2154	3	Y	330	284	1				128
								363	9										
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1792	3	Y	308	371	1				65
								339	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

03	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-	4	1				-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-						-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-						-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

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

03	5995	X	5995	-0-	-0-		-0-	5995	3			N	-0-						-0-
04	5220	X	5101	-0-	-119		-0-	5101	3			N	-0-						-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-		-0-	5736	3			N	-0-						-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-		-0-	5484	3			N	-0-						-0-
07	5394	X	5127	-0-	-267		-0-	5127	3			N	-0-						-0-
08	5394	X	4835	-0-	-559		-0-	4835	3			N	-0-						-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6353	-0-	-901	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6610	-0-	-427	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	3			N	-0-					-0-

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
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	5784	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

03	7595	X	3578	-0-	-4017	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	3472	-0-	-3689	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	2662	-0-	-4238	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3059	-0-	-506	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6329	-0-	-661	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
*08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4056	-0-	-954	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4601	-0-	-576	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

03	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	3			N	-0-					-0-
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16205	-0-	-715	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
07	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	3			N	-0-					-0-
*08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
*08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

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

03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

03	1364 N	510	-0-	-854	-0-	3 1 15 9	492 2	Y	14	19 1		9
04	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	27 1 30 9	1285 2	Y	27	26 1		10
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	28 1 24 9	1375 2	Y	22	18 1		14
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	34 1 30 9	1578 2	Y	27	40 1		1
07	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	27 1 45 9	1282 2	Y	41	35 1		7
08	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	27 1 31 9	1272 2	Y	28	28 1		7

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62	1	3104	2	Y	47	45	1			28
							52	9									
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	95	1	4398	2	Y	77	99	1			6
							85	9									
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	65	1	3066	2	Y	97	86	1			17
							107	9									
*08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	Y	75	74	1			18
							83	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	29	21	1			18
							32	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	38	1	1767	2	Y	31	47	1			2
							34	9									
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	26	1	1204	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	47	1	2210	2	Y	49	43	1			12
							54	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5239	X	3240	-0-	-1999	-0-	62	1	3123	2	Y	50					170
							55	9									
06	4680	X	1759	-0-	-2921	-0-	37	1	1698	2	Y	22	161	1	2	8	29
							24	9									
07	4774	X	2942	-0-	-1832	-0-	60	1	2839	2	Y	39					68
							43	9									
08	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	73	1	3435	2	Y	38	1	8			105
							42	9									

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
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									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1036	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	27	34	1			2
							30	9									
07	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	21	1	989	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	32	1	1603	2	Y	25	21	1			16
							28	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	44	1	2061	2	Y	36	49	1			3
							40	9									
*07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	34	1	1614	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
*08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	40	1	1870	2	Y	41	40	1			10
							45	9									

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
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									
05	3100	N	2733	-0-	-367	735	53	1	2636	2	Y	40	49	1			23
							44	9									
06	3000	N	4997	-0-	1997	2732	104	1	4801	2	Y	84	101	1			6
							92	9									
*07	5661	X	2929	-0-	-2732	-0-	59	1	2773	2	Y	88	79	1			15
							97	9									
*08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	2	Y	64	63	1			16
							70	9									

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
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									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	2	Y	68	56	1			41
							75	9									
06	2250	X	855	-0-	-1395	-0-	18	1	822	2	Y	14	54	1			1
							15	9									
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	87	1	4101	2	Y	130	108	1			23
							143	9									
*08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	38	52	1			9
							42	9									

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					11
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					11
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	228	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	7					17
							8	9									
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4					21
							4	9									
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	6					27
							7	9									

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					45
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					45
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	3	N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					45
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					45
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					4
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	78	3	6	9	Y	5					9
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					12
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					14
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					101
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					101
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					103
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					103
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					103
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					103

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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					13
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					13

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
04	T. A.		1162	-0-	1162	1162	1162	3			Y	-0-					9
05	T. A.		674	-0-	674	1836	652	3	22	9	Y	20					29
06	T. A.		147	-0-	147	1983	147	3			Y	-0-					29
07	T. A.		159	-0-	159	2142	155	3	4	9	Y	4					33
*08	2336	N	194	-0-	-2142	-0-	193	3	1	9	Y	1					34

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
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	596	1	1820	3	N	7					113
							8	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	590	1	1754	3	N	8					121
							9	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	613	1	1886	3	N	2					123
							2	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	605	1	1741	3	N	1					124
							1	9									
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	638	1	1854	3	N	5					129
							6	9									
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	590	1	1695	3	N	2					131
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					57
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	3	N	-0-					57
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					57
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	N	-0-					57
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	N	-0-					57
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					57

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
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7					108
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	3	8	9	N	7					115
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	3	25	9	N	23	94	1			44
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					44
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					44
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					44

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
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					48
04	2400	N	1918	-0-	-482	-0-	1916	3	2	9	N	2					50
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	3	17	9	N	15					65
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					65
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	N	8					73
08	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2293	3	4	9	N	4					77

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					8
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					8
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8

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
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	Y	1					70
							1	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	3	Y	7					77
							8	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	3					80
							3	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	2					82
							2	9									
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	58	1	915	3	Y	3					85
							3	9									
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	67	1	1038	3	Y	14					99
							15	9									

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
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	N	12					33
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12					45
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	3	36	9	N	33					78
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	3	9	9	N	8					86
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5					91
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2					93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					7
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					7
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					7
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					7
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					7
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					7

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
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					52
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					52
05	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1749	3	13	9	N	12					64
06	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	1582	3	2	9	N	2					66
07	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1606	3	15	9	N	14					80
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					90

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
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2627	3	17	9	N	15					128
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					144
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2902	3	2	9	N	2					146
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2949	3	7	9	N	6					152
*07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3029	3	9	9	N	8					160
*08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2989	3	14	9	N	13					173

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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					67
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1					68
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	40	1			47
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	3	7	9	Y	6					53
*07	3100	N	3169	-0-	69	69	3167	3	2	9	Y	2					55
*08	3100	N	3344	-0-	244	313	3337	3	7	9	Y	6					61

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
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	122	1	1930	3	Y	15					65
							17	9									
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	101	1	1559	3	Y	10					75
							11	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	3	Y	18					93
							20	9									
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	117	1	1836	3	Y	7	78	1			22
							8	9									
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	3	Y	22					44
							24	9									
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1960	3	Y	25					69
							28	9									

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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					4
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					4
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					4
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					4
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					4
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					12
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					12
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			2
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	Y	3					85
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					85
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	3	6	9	Y	5	25	1			65
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	3	9	9	Y	8					73
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			Y	-0-					73
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	746	3	13	9	Y	12	43	1			42

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					25
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					25
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					25
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					25
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1					17
							1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					17
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	14	1			3
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					3

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	3	N	-0-					59
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	3	N	-0-					59
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					59
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1417	3	N	1					60
							1	9									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	3	N	-0-					60
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	3	N	-0-					60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1555	3	Y	14					115
							15	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	Y	12					127
							13	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1380	3	Y	15	129	1			13
							17	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	9					22
							10	9									
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	3	Y	8					30
							9	9									
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	Y	7					37
							8	9									

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
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					60
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					60
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					60
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-					60
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	86	1	1361	3	Y	-0-					60
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	87	1	1348	3	Y	-0-					60

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	12					77
							13	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	N	-0-					25
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	3	N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	N	-0-					25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	3	N	-0-					25
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	75	1	217	3	N	-0-					25
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-					25

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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	3					23
							3	9									
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	13	1	201	3	N	2					25
							2	9									
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	236	3	N	2					27
							2	9									
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	16	1	259	3	N	1					28
							1	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					28
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	2					30
							2	9									

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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	4					69
							4	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-					69
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-					69
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	52	1	821	3	N	-0-					69
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	53	1	830	3	N	-0-					69
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	53	1	810	3	N	-0-					69

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
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	3	23	9	N	21					103
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2467	3	3	9	N	3					106
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	N	4					110
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2453	3	19	9	N	17					127
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2512	3	11	9	N	10					137
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	3	13	9	N	12					149

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					76
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					20
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					20
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					20
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					20
*01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					20
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					20
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					20
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					20
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	8	1			12
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					12
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					12
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-

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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	12					132
							13	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	92	1	1413	3	N	10					142
							11	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1494	3	N	30	155	1			17
							33	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	N	7					24
							8	9									
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	66	1	1044	3	N	8					32
							9	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	N	12					44
							13	9									

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
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2					86
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	3	9	9	Y	8					94
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	Y	8					102
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1					103
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					103
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	Y	3					106

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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					36
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					36
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	445	3	67	9	Y	61					97
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	Y	8					105
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					108
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					108

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
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	Y	8					85
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	Y	2					87
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	51	1			56
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3360	3	7	9	Y	6					62
*07	3100	N	3510	-0-	410	777	3508	3	2	9	Y	2					64
*08	3100	N	3648	-0-	548	1325	3641	3	7	9	Y	6					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					25
04	630	N	329	-0-	-301	-0-	13	1	316	2	N	-0-					25
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					25
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					25
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	10	1	242	2	N	-0-					25
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	7	1	161	2	N	-0-					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	-0-					17
04	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	44	1	1041	2	N	-0-					17
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	N	-0-					17
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	30	1	704	2	N	-0-					17
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	37	1	911	2	N	-0-					17
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	27	1	617	2	N	-0-					17

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	N	-0-					42
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	2	N	-0-					42
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	N	-0-					42
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-					42
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	67	1	1667	2	N	-0-					42
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	N	1					43
							1	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	N	-0-					12
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1906	2	N	-0-					12
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	82	1	2081	2	N	-0-					12
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	2	N	-0-					12
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	69	1	1725	2	N	-0-					12
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1827	2	N	-0-					12

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	310	X	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	83	1	308	3	Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	558	X	159	-0-	-399	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					9
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9

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
03	1643	X	469	-0-	-1174	-0-	6	1	462	3	Y	1					46
							1	9									
04	1620	X	321	-0-	-1299	-0-	132	1	182	3	Y	6					52
							7	9									
05	1674	X	597	-0-	-1077	-0-	126	1	470	3	Y	1					53
							1	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					53
07	1240	X	348	-0-	-892	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					53
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	3					29
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29

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
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	121	-0-	-220	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	1714	-0-	1714	37440	1712	3	2	9	Y	2	140	1			37
04	PRTL	PLG	336	-0-	336	37776	336	3			Y	-0-					37
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	1					30
							1	9									
04	900	X	435	-0-	-465	-0-	36	1	392	2	Y	6					36
							7	9									
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	Y	10					46
							11	9									
06	1020	X	663	-0-	-357	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					46
07	1054	X	292	-0-	-762	-0-	6	1	285	2	Y	1					47
							1	9									
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					47

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

03	1395	X	812	-0-	-583	-0-	10	1	800	3	Y	2					70
							2	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					70
05	496	X	130	-0-	-366	-0-	27	1	102	3	Y	1					71
							1	9									
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					71
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					71
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					71

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					11
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					11
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					11
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
03	527	X	511	-0-	-16	-0-	9	1	501	2	Y	1					21
							1	9									
04	510	X	330	-0-	-180	-0-	27	1	295	2	Y	7					28
							8	9									
05	496	X	193	-0-	-303	-0-	25	1	167	2	Y	1					29
							1	9									
06	480	X	297	-0-	-183	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					29
07	496	X	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					29
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4314	3	36	9	N	33					215
04	4590	X	4124	-0-	-466	-0-	4080	3	44	9	N	40	187	1			68
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4313	3	34	9	N	31					99
06	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4135	3	34	9	N	31					130
07	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	3153	3	26	9	N	24					154
*08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4449	3	30	9	N	27	94	1			87

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
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					5
04	300	X	258	-0-	-42	-0-	108	1	149	3	Y	1					6
							1	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
07	341	X	241	-0-	-100	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					6
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6

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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	59	1	1353	2	N	-0-					17
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	55	1	1304	2	N	3					20
							3	9									
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					20
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					20
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					20
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					20

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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					72
04	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					72
05	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					72
06	1200	N	995	-0-	-205	-0-	41	1	954	2	N	-0-					72
07	1147	N	708	-0-	-439	-0-	27	1	681	2	N	-0-					72
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	183	1	4214	2	N	-0-					53
04	5010	X	3907	-0-	-1103	-0-	158	1	3747	2	N	2					55
							2	9									
05	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	172	1	4357	2	N	2					57
							2	9									
06	5160	X	4541	-0-	-619	-0-	188	1	4353	2	N	-0-					57
07	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	203	1	5048	2	N	3					60
							3	9									
*08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	188	1	4365	2	N	-0-					60

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					94
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	N	1					95
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					95
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	3			N	-0-					95
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					95
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					95

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

03	17205	X	16874	-0-	-331	-0-	997	1	15822	3	N	50	55	1			140
							55	9									
04	16710	X	16121	-0-	-589	-0-	982	1	15100	3	N	35					175
							39	9									
05	17267	X	16650	-0-	-617	-0-	996	1	15602	3	N	47	165	1			57
							52	9									
06	16710	X	15979	-0-	-731	-0-	955	1	14993	3	N	28					85
							31	9									
*07	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	1041	1	16455	3	N	38					123
							42	9									
*08	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	1126	1	17354	3	N	35	123	1			35
							39	9									

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

03	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	985	1	18535	3	Y	504	546	1			310
							554	9									
04	20550	X	19040	-0-	-1510	-0-	963	1	17634	3	Y	403	365	1			348
							443	9									
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	1012	1	17892	3	Y	376	542	1			182
							414	9									
06	20340	X	18581	-0-	-1759	-0-	1034	1	17177	3	Y	336	172	1			346
							370	9									
07	20987	X	19180	-0-	-1807	-0-	1072	1	17724	3	Y	349	361	1	1	8	333
							384	9									
*08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1111	1	17586	3	Y	322	369	1			286
							354	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	895	1	22556	3	Y	267	272	1			66
							294	9									
04	22770	X	22576	-0-	-194	-0-	866	1	21446	3	Y	240	178	1			128
							264	9									
05	23529	X	23239	-0-	-290	-0-	888	1	21973	3	Y	344	317	1			155
							378	9									
06	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	867	1	21845	3	Y	350	375	1			130
							385	9									
07	23529	X	23265	-0-	-264	-0-	843	1	22056	3	Y	333	249	1			214
							366	9									
*08	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	889	1	22466	3	Y	307	367	1			154
							338	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	864	1	21769	3	Y	284	290	1			70
							312	9									
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	830	1	20546	3	Y	257	190	1			137
							283	9									
05	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	839	1	20782	3	Y	155	222	1			70
							171	9									
06	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	874	1	22012	3	Y	159	170	1			59
							175	9									
*07	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	869	1	22743	3	Y	153	114	1			98
							168	9									
*08	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	937	1	23689	3	Y	140	168	1			70
							154	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82274	X	64884	-0-	-17390	-0-	3262	1	61370	3	Y	229	171	1			511
							252	9									
04	75840	X	60905	-0-	-14935	-0-	3141	1	57512	3	Y	229	178	1			562
							252	9									
05	74834	X	58773	-0-	-16061	-0-	3132	1	55354	3	Y	261	531	1	1	8	291
							287	9									
06	66930	X	53812	-0-	-13118	-0-	3045	1	50571	3	Y	178	178	1			291
							196	9									
07	64883	X	55149	-0-	-9734	-0-	3130	1	51768	3	Y	228	329	1			190
							251	9									
08	58776	X	53012	-0-	-5764	-0-	3136	1	49663	3	Y	194					384
							213	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79768	X	79768	-0-	-0-	-0-	79275	3	493	9	N	448	356	1			322
04	106170	X	70669	-0-	-35501	-0-	70234	3	435	9	N	395	532	1			185
05	96410	X	67666	-0-	-28744	-0-	67011	3	655	9	N	595	368	1			412
06	82830	X	61525	-0-	-21305	-0-	60931	3	594	9	N	540	540	1			412
*07	85343	X	59362	-0-	-25981	-0-	58848	3	514	9	N	467	536	1	1	8	342
08	79763	X	55385	-0-	-24378	-0-	54927	3	458	9	N	416	539	1			219

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
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1	1	2134	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	1	1	2125	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	15	1			6
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2008	2	10	9	Y	9	7	1			8
*07	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1	1	1699	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	2	Y	10	6	1			11
							11	9									

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
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2961	2	14	9	Y	13	17	1			8
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2296	2	9	9	Y	8	8	1			8
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2360	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
*08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1	1	1839	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	N	3	4	1			2
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	N	2	2	1			2
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	1			2

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
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
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					1
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
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									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	3	Y	2	6	1			-0-
							2	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
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-
05	744	N	295	-0-	-449	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	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
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
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	1			3
*07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			3

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
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									
05	3100	N	3202	-0-	102	102	878	1	2317	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
06	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	780	1	1957	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	730	1	1868	2	Y	2					4
							2	9									
*08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	616	1	1710	2	Y	3					7
							3	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	859	1	2265	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	984	1	2499	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1264	1	3245	2	Y	5					8
							6	9									
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1014	1	2807	2	Y	8					16
							9	9									

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. GAS 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	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									
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	82	1	1643	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
07	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	62	1	1247	2	Y	3					11
							3	9									
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	75	1	1348	2	Y	12	13	1			10
							13	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	2					6
							2	9									
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	73	1	1257	2	Y	8	8	1			6
							9	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. GAS 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	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									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3					11
							3	9									
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	8	12	1			7
							9	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. GAS 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	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
05	5859	X	3787	-0-	-2072	-0-	3776	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	5670	X	1463	-0-	-4207	-0-	1459	2	4	9	Y	4	6	1			4
*07	5859	X	3790	-0-	-2069	-0-	1	1	3781	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
08	5642	X	1799	-0-	-3843	-0-	1797	2	2	9	Y	2	6	1			4

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. GAS 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	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-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	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
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-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	3	Y	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	150	1	3087	3	Y	-0-					-0-
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2910	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

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									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	76	1	200	2	Y	8	23	1			14
							9	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	169	1	414	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	247	2	Y	4					10
							4	9									
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	15	1	38	2	Y	1					11
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

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-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	572	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	517	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	711	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	620	1	1694	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

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									
05	3100	N	3650	-0-	550	1010	999	1	2633	2	Y	16	35	1			25
							18	9									
06	3000	N	3095	-0-	95	1105	874	1	2206	2	Y	14	34	1			5
							15	9									
*07	3957	X	2852	-0-	-1105	-0-	796	1	2050	2	Y	5					10
							6	9									
08	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	658	1	1809	2	Y	8					18
							9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

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-
05	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	98	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	103	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	119	1	2060	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
03	2689	N	2637	-0-	-52	-0-	126	1	2504	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	2496	2	Y	5					10
							6	9									
05	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	117	1	2357	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	109	1	2341	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	112	1	2354	2	Y	2					7
							2	9									
*08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	155	1	2640	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	Y	2					2
							2	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	2					4
							2	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	69	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	155	N	99	-0-	-56	-0-	28	1	70	2	Y	1					2
							1	9									
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	2					4
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

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-
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	274	1	1097	2	Y	3					17
							3	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	444	1	1177	2	Y	3					20
							3	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	524	1	1383	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	492	1	1239	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
*07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	456	1	1169	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	447	1	1234	2	Y	3					7
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

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
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	10	1			3
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1054	2	7	9	Y	6	3	1			6
*07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			6
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	Y	7	5	1			8

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
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
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1650	N	1239	-0-	-411	-0-	1237	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
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									
05	3100	N	3868	-0-	768	768	1061	1	2799	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	3000	N	3584	-0-	584	1352	1020	1	2558	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
*07	3100	N	3354	-0-	254	1606	933	1	2419	2	Y	2					4
							2	9									
*08	4670	X	3064	-0-	-1606	-0-	812	1	2249	2	Y	3					7
							3	9									

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
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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	12	1			5
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	Y	9	6	1			8
*07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1078	2	7	9	Y	6	7	1			7
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			8

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	27	1			12
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1284	2	13	9	Y	12	13	1			11
*07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1	1	1862	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
08	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1	1	1871	2	Y	17	15	1			18
							19	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	N	3334	-0-	234	602	149	1	3171	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	643	138	1	2890	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	3887	X	3244	-0-	-643	-0-	150	1	3081	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	157	1	3178	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	1	1	2590	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1832	2	Y	2					8
							2	9									
08	1984	X	1704	-0-	-280	-0-	92	1	1604	2	Y	7	9	1			6
							8	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
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
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1668	2	31	9	Y	28	41	1			17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	Y	26	19	1			24
*07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1395	2	20	9	Y	18	21	1			21
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	2	Y	27	18	1			30
							30	9									

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1	1	2026	2	Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			9
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1	1	2135	2	Y	11	9	1			13
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1493	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	71	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	68	1	1425	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1583	2	Y	4	4	1			4
							4	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
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									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	151	1	3110	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	150	1	3039	3	Y	2	7	1			-0-
							2	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3162	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2775	N	2703	-0-	-72	-0-	2694	2	9	9	Y	8	6	1			7
*07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	1	1	3064	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	7	6	1			8
							8	9									

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
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	6					9
							7	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	7					22
							8	9									
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	24	26	1			20
							26	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
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	366	1	1553	2	Y	7					31
							8	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	639	1	1705	2	Y	6					37
							7	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	665	1	1757	2	Y	11	30	1			18
							12	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
*07	3100	N	3458	-0-	358	358	932	1	2519	2	Y	6					10
							7	9									
*08	2536	N	2178	-0-	-358	-0-	575	1	1595	2	Y	7					17
							8	9									

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
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-
05	899	N	670	-0-	-229	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	796	-0-	-103	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	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
03	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	135	1	2687	2	Y	26	41	1			23
							29	9									
04	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	133	1	2580	2	Y	23					46
							25	9									
05	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	123	1	2469	2	Y	13	40	1			19
							14	9									
06	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	119	1	2587	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
07	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	108	1	2250	2	Y	8					29
							9	9									
08	2852	X	1757	-0-	-1095	-0-	92	1	1640	2	Y	23	33	1			19
							25	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	1014	3	Y	4	4	1			2
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1292	3	Y	6	5	1			3
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1286	3	Y	7	7	1			3
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1443	3	Y	2	5	1			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	103	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	133	1	2337	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

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
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			5
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			8
*07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1204	2	6	9	Y	5	7	1			6
08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1364	2	7	9	Y	6	5	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	Y	28	33	1			17
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1139	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1	1	1873	2	Y	26	16	1			29
							29	9									
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1329	2	21	9	Y	19	24	1			24

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	Y	28	27	1			17
06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	1971	2	23	9	Y	21	18	1			20
*07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
08	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	1	1	2328	2	Y	19	17	1			23
							21	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	140	1	2801	2	Y	15	42	1			21
							17	9									
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	122	1	2601	2	Y	36	34	1			23
							40	9									
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	122	1	2607	2	Y	10					33
							11	9									
08	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	147	1	2572	2	Y	36	39	1			30
							40	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

	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
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	129 25	1 9	2663	2	Y	23	35	1			20
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	127 22	1 9	2470	2	Y	20					40
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	118 12	1 9	2430	2	Y	11	34	1			17
06	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	113 31	1 9	2403	2	Y	28	27	1			18
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	102 8	1 9	2183	2	Y	7					25
*08	3100	N	3356	-0-	256	256	150 37	1 9	3169	2	Y	34	30	1			29

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

	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
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-
05	372	X	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	131	-0-	-148	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

	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
03	3087	N	3063	-0-	-24	-0-	121 24	1 9	2918	3	Y	22	22	1			9
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	2802	3	Y	19	18	1			10
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	130 21	1 9	2783	3	Y	19	20	1			9
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	123 19	1 9	2594	3	Y	17	18	1			8
*07	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	134 22	1 9	2754	3	Y	20	19	1			9
08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	134 6	1 9	2713	3	Y	5	14	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	12	1	253	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	2					5
							2	9									
08	434	N	248	-0-	-186	-0-	14	1	228	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	193	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	176	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	178	1	3784	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3678	-0-	-941	-0-	194	1	3484	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	33	1			15
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	2341	2	25	9	Y	23	16	1			22
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1	1	2565	2	Y	20	19	1			23
							22	9									
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	1	1	2560	2	Y	22	20	1			25
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	50	1	134	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	310	N	30	-0-	-280	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	42	1	121	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3376	2	3	9	N	3	4	1			2
06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	1	1	2784	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2	1	2947	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	1	1	3238	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
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									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	N	10	14	1			14
							11	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	329	2	N	18	26	1			6
							20	9									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	8					14
							9	9									
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	173	1	464	2	N	7					21
							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
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
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2995	2	54	9	N	49	66	1			30
06	2940	N	2398	-0-	-542	-0-	1	1	2354	2	N	39	32	1			37
							43	9									
*07	2976	N	1075	-0-	-1901	-0-	1060	2	15	9	N	14	33	1			18
08	3038	N	856	-0-	-2182	-0-	843	2	13	9	N	12	16	1			14

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
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
05	11222	X	10279	-0-	-943	-0-	1	1	10270	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	10860	X	9599	-0-	-1261	-0-	2	1	9590	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*07	11222	X	10335	-0-	-887	-0-	4	1	10325	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
08	10726	X	10557	-0-	-169	-0-	3	1	10547	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11906	-0-	-804	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12114	-0-	-162	-0-	1	1	12113	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	10858	-0-	-1022	-0-	3	1	10855	2	Y	-0-					-0-
*07	12307	X	10890	-0-	-1417	-0-	4	1	10886	2	Y	-0-					-0-
08	12307	X	11319	-0-	-988	-0-	3	1	11316	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3793	2	9	9	N	8	11	1			5
06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	1	1	3518	2	N	8	6	1			7
							9	9									
*07	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	1	1	3412	2	N	7	7	1			7
							8	9									
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1	1	3993	2	N	7	6	1			8
							8	9									

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					47
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6					53
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					58
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	427	2	6	9	N	5					63

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					22
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					22
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					30
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					63
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					149
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	78	1			71
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	T. A.		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-					71

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

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
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					27
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					27
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					17
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			Y	-0-					17
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					17
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					19

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1					14
06	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-					15

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

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
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1397	2	8	9	N	7					97
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2					99
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					99

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

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
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1287	2	1	9	N	1					110
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					110
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					110
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					110

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10					45
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					45
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		3229	-0-	3229	3229	3229	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					43
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	11	1			32
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1530	2	2	9	Y	2					55
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					55
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					55
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2128	2	2	9	Y	2					88
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					88
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					88
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					88

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
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
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					27
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					27
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					28
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					28

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					138
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	114	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					74
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					74
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					74
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					74
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1	17	1			58
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					55
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					55
08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	864	2	1	9	N	1					85
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					85
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					85
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					85

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					67
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		3254	-0-	3254	3254	3254	2			Y	-0-					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					54
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					54
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					54
*08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					54

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
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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					74
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					74
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					74

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					24
04	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			Y	-0-					24
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					24
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					24
07	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					24
*08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					24
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 225187				COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9198 - 10658
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
05	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	1553	2	1	9	Y	1					18
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					19
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
	LOFTIS GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 226646				COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9046 - 10537
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
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2092	2	2	9	Y	2					29
06	2250	N	2037	-0-	-213	-0-	2036	2	1	9	Y	1					30
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					30
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					30
	BIVINS ZEIGLER G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 227582				COMPL. DATE 02/20/2007				TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9154 - 10579
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	BAILEY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 227751				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9290 - 10804
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					4
05	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					4
	HUNT GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 229690				COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 10795		PERF. 9120 - 10592
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					47
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					47
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					47
	RESCH GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 229691				COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9151 - 10674
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
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	1176	2			Y	-0-					37
06	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			Y	-0-					37
07	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			Y	-0-					37
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					59
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					59

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

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
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2			Y	-0-					88
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					88
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					88
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

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
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1014	2	6	9	Y	5					169
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	8					177
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	40	1			137
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					137

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

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
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					55
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3					58
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					58
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					101
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					101
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					101
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					111

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

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
05	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1573	2	2	9	Y	2					64
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					64
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					64
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					64

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

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
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			Y	-0-					126
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					126
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					126
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					126

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

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
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	2			Y	-0-					53
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					53
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					53
*08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3					56

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					226
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					226
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	100	1			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					27
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1					28
*08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
05	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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
05	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	2076	2	4	9	Y	4					39
06	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1980	2	1	9	Y	1					40
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					40
08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					40

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	24					103
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					103
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					105

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

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
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					66
06	990	N	758	-0-	-232	-0-	732	2	26	9	Y	24					90
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					90
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	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

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
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			Y	-0-					84
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			Y	-0-					84
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					84
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					15
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1					16
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					16
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					16

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					44
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

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
05	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2275	2	2	9	Y	2					30
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			Y	-0-					30
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					30
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

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
05	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					28
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					28
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					28
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					2

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
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					35
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					35

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
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					32
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					32
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					32

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			Y	-0-					102
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	2859	2			Y	-0-					102
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3125	2	14	9	Y	13					115
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3175	2	6	9	Y	5					120

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
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
05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2513	2	2	9	N	2					157
06	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					157
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					157
08	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	2543	2			N	-0-					157

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					46
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1					47
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	Y	2					49
*08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					49

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
03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					120
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					120
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					120
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					120
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					120

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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					36
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					36
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					36
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36

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
03	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	2			N	-0-					30
04	1320	N	599	-0-	-721	-0-	599	2			N	-0-					30
05	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					30
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					30
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					30
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					30

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					145
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					145
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					145
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					145
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					145

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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					232
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					232
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					232
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					232
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					232
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					15
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			Y	-0-					15
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					15
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					15
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					15
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					78
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					78
05	558	N	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					78
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					78
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					78
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

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
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					116
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					116
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					116
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					10
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					10
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					10
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					61
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					61
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					61
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					61
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					61
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					127
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					127
05	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					127
06	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-					127
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					127
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	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

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					89
04	1710	N	615	-0-	-1095	-0-	615	2			N	-0-					89
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					89
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					89
07	1767	N	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

03	1178	N	247	-0-	-931	-0-	247	2			Y	-0-					52
04	900	N	204	-0-	-696	-0-	204	2			Y	-0-					52
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					52
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					52
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-					52
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			Y	-0-					39
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			Y	-0-					39
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					39
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					39
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					39
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					10
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			Y	-0-					10
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			Y	-0-					10
08	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2			N	-0-					132
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					132
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					132
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					132
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					132
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	3	33	9	N	30					141
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	N	31					172
07	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1179	3	20	9	N	18	170	1			20
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1323	3	23	9	N	21					41

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					10
05	1705	X	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			Y	-0-					10
06	1590	X	1334	-0-	-256	-0-	1334	2			Y	-0-					10
07	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2			Y	-0-					10
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					4
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					4
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					4
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					4

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-

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
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	638	-0-	-352	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	566	-0-	-891	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
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
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	16	1			1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1011	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	976	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			1

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
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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					8
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					8
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					8
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					8
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					8
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					8
08	1178	X	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					8

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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

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
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					10
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					10
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			Y	-0-					10
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3			Y	-0-					10
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			Y	-0-					10
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	636	3	10	9	Y	9	9	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					58
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					58
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					58
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					58
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					58
08	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					20
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			Y	-0-					20
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			Y	-0-					20
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					2
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					2
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					2
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					2
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			Y	-0-					2
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	766	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	790	3	12	9	Y	11	11	1			1
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	10	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1782	-0-	-667	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

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
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	3	28	9	Y	25	24	1			1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	17	1			2
08	T. A.		1401	-0-	1401	1401	1380	3	21	9	Y	19	19	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		805	-0-	805	805	805	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

03	496	X	149	-0-	-347	-0-	149	3			Y	-0-					98
04	480	X	139	-0-	-341	-0-	139	3			Y	-0-					98
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	3			Y	-0-					98
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					98
07	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					98
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	35	-0-	-565	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					160
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					160
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					160
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					160
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					160

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
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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					9
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					13
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					13
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					13
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

03	2878	N	2498	-0-	-380	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9987 - 10298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2019

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

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-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	650	-0-	-466	-0-	650	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					2
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					2
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					2
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

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
05	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1602	3	26	9	Y	24	25	1			1
06	2190	X	1545	-0-	-645	-0-	1517	3	28	9	Y	25	23	1			3
07	1891	X	1556	-0-	-335	-0-	1534	3	22	9	Y	20	21	1			2
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	Y	21	21	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					38
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					38
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					38
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					38
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
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
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					4
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	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

03	3100	N	1995	-0-	-1105	396	1995	3			Y	-0-					16
04	2323	N	1927	-0-	-396	-0-	1927	3			Y	-0-					16
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					16
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					16
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			Y	-0-					16
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					6
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					6
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

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
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	660	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	3	15	9	Y	14	12	1			2
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	12	1			1
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	17	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1

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
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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					14
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					14
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					14
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					14

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

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
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					5
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					5
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					5
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

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
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	830	-0-	-1900	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07	899	X	730	-0-	-169	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					6
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					6
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					6
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					6
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					6
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	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

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
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					6
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					6
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					1

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					117
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					117
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

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
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					2
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					2
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

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 #: 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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

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
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	830	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	722	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	740	3	11	9	Y	10	10	1			1
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11	11	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					4
04	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3			Y	-0-					4
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	3			Y	-0-					4
06	2010	X	1233	-0-	-777	-0-	1233	3			Y	-0-					4
07	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	1473	3			Y	-0-					4
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					11
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					11
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					29
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					29
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					27
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					27
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					27
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					27
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2172	-0-	-288	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1723	-0-	-819	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	822	-0-	-914	-0-	822	3			N	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	586	-0-	-437	-0-	586	3			N	-0-					-0-

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
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 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
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

03	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1154	-0-	-856	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

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
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-

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
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

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
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5028	-0-	1928	1928	5028	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2441	-0-	-659	1269	2441	3			N	-0-					-0-

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
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	890	3716	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3905	-0-	905	1795	3905	3			N	-0-					-0-
07	5787	X	3992	-0-	-1795	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	3		N	-0-			-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					5
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			Y	-0-					5
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					5
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					5
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					5

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	3			Y	-0-					-0-

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

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
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	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

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					10
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					10
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					10
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					10
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					10
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

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
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	3	37	9	Y	34	35	1			2
06	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1620	3	35	9	Y	32	30	1			4
07	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	1615	3	28	9	Y	25	27	1			2
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1923	3	39	9	Y	35	34	1			3

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	106	3			Y	-0-					11
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			Y	-0-					11
05	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	3			Y	-0-					11
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					11
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					11
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					4
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

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
05	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	2078	3	39	9	Y	35	37	1			2
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	2617	3	50	9	Y	45	42	1			5
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2754	3	44	9	Y	40	41	1			4
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43	43	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2844	3	45	9	Y	41	43	1			2
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	2462	3	41	9	Y	37	35	1			4
07	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	2276	3	32	9	Y	29	30	1			3
08	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2395	3	36	9	Y	33	33	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1131	-0-	-171	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					2
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	673	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					4
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3100	N	2267	-0-	-833	3305	2267	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2175	-0-	-825	2480	2175	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2059	-0-	-1041	1439	2059	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2060	-0-	-940	499	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2101	-0-	-499	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
*08	1900	N	2026	-0-	126	126	2026	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

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
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	309	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	218	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

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
05	2015	X	973	-0-	-1042	-0-	958	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1950	X	674	-0-	-1276	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	2015	X	1473	-0-	-542	-0-	1452	3	21	9	Y	19	18	1			2
08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1278	3	21	9	Y	19	19	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

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
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	3	29	9	Y	26	27	1			1
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2034	3	37	9	Y	34	31	1			4
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2263	3	33	9	Y	30	31	1			3
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	Y	18	19	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

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
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	1			2
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	9	Y	19	19	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1446	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1415	3	25	9	Y	23	20	1			3
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1394	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2009	3	34	9	Y	31	32	1			2
06	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2034	3	36	9	Y	33	31	1			4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	Y	29	30	1			3
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	3	36	9	Y	33	33	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

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
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					5
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					5
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					5
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

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
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			2
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	Y	17	17	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

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
05	1364	N	450	-0-	-914	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	T. A.		371	-0-	371	371	364	3	7	9	Y	6	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					4
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					4
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					4
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1286	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	Y	21	19	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	Y	16	15	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	3	14	9	Y	13	14	1			1
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	Y	14	14	1			1

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
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	279	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

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
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1332	3	22	9	Y	20	20	1			1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	18	17	1			2
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1006	3	17	9	Y	15	15	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			Y	-0-					18
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					18
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					18

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					35
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	3			Y	-0-					35
07	3751	X	2337	-0-	-1414	-0-	2337	3			Y	-0-					35
08	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3778	3	1	9	Y	1	1	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					30
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

03	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

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
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	18	1			2
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1356	3	20	9	Y	18	18	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

03	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

03	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	881	3360	3			N	-0-					-0-
07	4390	X	3509	-0-	-881	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

03	1147	N	381	-0-	-766	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	960	N	370	-0-	-590	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1273	-0-	-1827	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1145	-0-	-1705	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	967	-0-	-1978	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1196	-0-	-1749	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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 #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

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
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	331	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

03	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	736	-0-	-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-

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
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

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
03	1271	N	276	-0-	-995	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	196	3			N	-0-					-0-

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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

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
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	750	N	217	-0-	-533	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	682	N	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3775	-0-	675	1665	3775	3			N	-0-					-0-
04	5464	X	3799	-0-	-1665	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	873	-0-	-522	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	523	-0-	-707	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
*08	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 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
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-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					10
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					10
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					10
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			Y	-0-					10

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
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
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	676	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	10	1			1
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	11	1			1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					14
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					14
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					14
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					14
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					14
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	260	-0-	-453	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2108	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	1669	3	29	9	Y	26	25	1			3
07	2449	X	1380	-0-	-1069	-0-	1360	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	2449	X	1186	-0-	-1263	-0-	1166	3	20	9	Y	18	18	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			Y	-0-					10
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			Y	-0-					10
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			Y	-0-					10
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

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
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

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
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

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
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	383	3	7	9	Y	6	6	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6420	-0-	3420	3420	6420	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	3617	3297	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2591	-0-	-509	3108	2591	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1445	-0-	-745	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

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-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

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
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	849	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	831	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	838	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	Y	12	12	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	3			Y	-0-					23
06	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	2003	3			Y	-0-					23
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	3			Y	-0-					23
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					23

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		96	-0-	96	245	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

03	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2225	-0-	-1825	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

03	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	671	-0-	-1129	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	3			N	-0-					-0-
05	2482	N	2227	-0-	-255	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

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
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

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
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

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
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
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	45	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2520	3	46	9	Y	42	39	1			5
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	3	36	9	Y	33	35	1			3
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2670	3	44	9	Y	40	39	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-

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
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

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
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

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
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

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
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2390	-0-	-1113	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	2905	-0-	-195	94	2905	3			N	-0-					-0-
04	2506	N	2412	-0-	-94	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	374	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1050	X	392	-0-	-658	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	1085	X	439	-0-	-646	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			1
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	Y	10	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1070	N	750	-0-	-320	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	673	-0-	-1037	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	647	-0-	-1120	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	565	-0-	-1145	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	666	-0-	-543	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744	X	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2211	-0-	-548	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

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
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1463	-0-	-893	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	858	-0-	-1157	-0-	858	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	646	-0-	-1059	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	32	-0-	-1828	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2289	-0-	-1431	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

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
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-

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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1209	N	376	-0-	-833	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

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
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

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
03	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

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
03	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

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
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	618	-0-	-1362	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	774	-0-	-1272	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	862	-0-	-719	-0-	862	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	525	-0-	-436	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-

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
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

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
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

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
03	1302	N	512	-0-	-790	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

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
03	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1140	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	24	1			3
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1343	3	20	9	Y	18	19	1			2
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1760	3	29	9	Y	26	26	1			2

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
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

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
03	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

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
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

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
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	1962	-0-	-348	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	794	-0-	-1221	-0-	794	3	N	-0-			-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

03	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-			-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

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
05	28551	X	24549	-0-	-4002	-0-	24113	3	436	9	Y	396	413	1			21
06	27510	X	23206	-0-	-4304	-0-	22770	3	436	9	Y	396	372	1			45
07	27900	X	23379	-0-	-4521	-0-	23016	3	363	9	Y	330	343	1			32
08	27528	X	21935	-0-	-5593	-0-	21729	3	206	9	Y	187	202	1			17

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

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
05	15035	X	13366	-0-	-1669	-0-	13146	3	220	9	Y	200	202	1			11
06	12480	X	7472	-0-	-5008	-0-	7339	3	133	9	Y	121	118	1			14
07	12896	X	10399	-0-	-2497	-0-	10147	3	252	9	Y	229	221	1			22
08	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	10976	3	180	9	Y	164	171	1			15

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

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
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23503	3	393	9	Y	357	371	1			19
06	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	21912	3	391	9	Y	355	333	1			41
07	22382	X	21999	-0-	-383	-0-	21684	3	315	9	Y	286	300	1			27
08	22568	X	21220	-0-	-1348	-0-	20878	3	342	9	Y	311	309	1			29

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

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
05	22227	X	20575	-0-	-1652	-0-	20258	3	317	9	Y	288	300	1			15
06	21510	X	16363	-0-	-5147	-0-	16096	3	267	9	Y	243	230	1			28
07	22227	X	8969	-0-	-13258	-0-	8848	3	121	9	Y	110	127	1			11
08	21886	X	12860	-0-	-9026	-0-	12666	3	194	9	Y	176	171	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
03	16120	X	15568	-0-	-552	-0-	15568	3			Y	-0-					-0-
04	15390	X	14428	-0-	-962	-0-	14428	3			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14875	-0-	-842	-0-	14875	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	14254	-0-	-956	-0-	14254	3			Y	-0-					-0-
07	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14395	3			Y	-0-					-0-
08	15376	X	14726	-0-	-650	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11139	3	186	9	Y	169	175	1			9
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12677	3	220	9	Y	200	186	1			23
07	12772	X	12590	-0-	-182	-0-	12414	3	176	9	Y	160	168	1			15
*08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12148	3	196	9	Y	178	177	1			16

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
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
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10859	3	169	9	Y	154	159	1			8
06	9870	X	8418	-0-	-1452	-0-	8274	3	144	9	Y	131	124	1			15
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11115	3	162	9	Y	147	148	1			14
08	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10327	3	169	9	Y	154	154	1			14

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
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
05	10230	X	5935	-0-	-4295	-0-	5816	3	119	9	Y	108	113	1			6
06	8250	X	7157	-0-	-1093	-0-	7012	3	145	9	Y	132	123	1			15
07	8153	X	6936	-0-	-1217	-0-	6822	3	114	9	Y	104	109	1			10
08	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	6444	3	129	9	Y	117	116	1			11

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
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
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11598	3	57	9	Y	52	42	1			42
06	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11182	3	53	9	Y	48	42	1			48
*07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11091	3	48	9	Y	44	41	1	1	8	50
08	11873	X	10687	-0-	-1186	-0-	10634	3	53	9	Y	48	78	1			20

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
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
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19947	3	88	9	Y	80	95	1			43
06	19410	X	18630	-0-	-780	-0-	18545	3	85	9	Y	77	99	1			21
07	20057	X	18978	-0-	-1079	-0-	18900	3	78	9	Y	71					92
08	20305	X	18731	-0-	-1574	-0-	18652	3	79	9	Y	72	97	1			67

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
03	16957	X	14891	-0-	-2066	-0-	14891	3			Y	-0-					65
04	16050	X	14592	-0-	-1458	-0-	14592	3			Y	-0-					65
05	16275	X	14651	-0-	-1624	-0-	14651	3			Y	-0-					65
06	15060	X	13966	-0-	-1094	-0-	13966	3			Y	-0-					65
07	15562	X	14848	-0-	-714	-0-	14826	3	22	9	Y	20					85
08	15004	X	14181	-0-	-823	-0-	14181	3			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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
05	22630	X	17633	-0-	-4997	-0-	17301	3	332	9	Y	302	314	1			16
06	20460	X	16614	-0-	-3846	-0-	16284	3	330	9	Y	300	282	1			34
07	21142	X	15936	-0-	-5206	-0-	15673	3	263	9	Y	239	250	1			23
08	17329	X	15643	-0-	-1686	-0-	15355	3	288	9	Y	262	261	1			24

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

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
05	19468	X	18172	-0-	-1296	-0-	17872	3	300	9	Y	273	283	1			15
06	18690	X	18323	-0-	-367	-0-	18018	3	305	9	Y	277	260	1			32
07	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18704	3	261	9	Y	237	246	1			23
08	18600	X	17837	-0-	-763	-0-	17561	3	276	9	Y	251	251	1			23

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

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
05	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17227	3	255	9	Y	232	241	1			12
06	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16563	3	281	9	Y	255	238	1			29
07	16678	X	15924	-0-	-754	-0-	15695	3	229	9	Y	208	217	1			20
08	16554	X	16297	-0-	-257	-0-	16034	3	263	9	Y	239	237	1			22

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

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
05	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18040	3	91	9	Y	83	63	1			66
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16717	3	77	9	Y	70	65	1			71
*07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	16982	3	75	9	Y	68	61	1	1	8	77
*08	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16835	3	80	9	Y	73	120	1			30

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

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
05	19344	X	17992	-0-	-1352	-0-	17696	3	296	9	Y	269	279	1			14
06	18510	X	17562	-0-	-948	-0-	17261	3	301	9	Y	274	257	1			31
07	18538	X	17800	-0-	-738	-0-	17547	3	253	9	Y	230	239	1			22
08	18166	X	17649	-0-	-517	-0-	17367	3	282	9	Y	256	254	1			24

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

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
05	16740	X	14659	-0-	-2081	-0-	14547	3	112	9	Y	102	53	1			83
06	15510	X	13356	-0-	-2154	-0-	13292	3	64	9	Y	58	103	1			38
07	15965	X	14442	-0-	-1523	-0-	14380	3	62	9	Y	56	52	1			42
08	15965	X	14336	-0-	-1629	-0-	14263	3	73	9	Y	66	55	1			53

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

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
05	23839	X	23266	-0-	-573	-0-	23166	3	100	9	Y	91	80	1			73
06	22650	X	21491	-0-	-1159	-0-	21390	3	101	9	Y	92	73	1			92
*07	22940	X	22350	-0-	-590	-0-	22252	3	98	9	Y	89	79	1	1	8	101
*08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22631	3	110	9	Y	100	159	1			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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
05	18972	X	17792	-0-	-1180	-0-	17714	3	78	9	Y	71	84	1			38
06	17910	X	17290	-0-	-620	-0-	17211	3	79	9	Y	72	90	1			20
07	18197	X	17553	-0-	-644	-0-	17481	3	72	9	Y	65					85
08	18166	X	17807	-0-	-359	-0-	17731	3	76	9	Y	69	90	1			64

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
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
05	24769	X	21040	-0-	-3729	-0-	20877	3	163	9	Y	148	76	1			120
06	23460	X	20045	-0-	-3415	-0-	19950	3	95	9	Y	86	150	1			56
07	23622	X	19689	-0-	-3933	-0-	19603	3	86	9	Y	78	76	1			58
08	22599	X	20794	-0-	-1805	-0-	20689	3	105	9	Y	95	76	1			77

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
03	29512	X	27110	-0-	-2402	-0-	27110	3			Y	-0-					-0-
04	28560	X	23308	-0-	-5252	-0-	23308	3			Y	-0-					-0-
05	27776	X	25675	-0-	-2101	-0-	25675	3			Y	-0-					-0-
06	26310	X	24339	-0-	-1971	-0-	24339	3			Y	-0-					-0-
07	27187	X	24435	-0-	-2752	-0-	24435	3			Y	-0-					-0-
08	26412	X	23725	-0-	-2687	-0-	23725	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	15779	X	13827	-0-	-1952	-0-	13719	3	108	9	N	98	47	1			79
06	14700	X	12797	-0-	-1903	-0-	12735	3	62	9	N	56	99	1			36
07	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	13512	3	59	9	N	54	50	1			40
08	13826	X	13803	-0-	-23	-0-	13734	3	69	9	N	63	52	1			51

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
03	86893	X	55895	-0-	-30998	-0-	55895	3			Y	-0-					-0-
04	69540	X	50127	-0-	-19413	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-
05	66960	X	49285	-0-	-17675	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
06	60600	X	46081	-0-	-14519	-0-	46081	3			Y	-0-					-0-
07	58590	X	46419	-0-	-12171	-0-	46419	3			Y	-0-					-0-
08	55738	X	45066	-0-	-10672	-0-	45066	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53515	X	53515	-0-	-0-	-0-	53515	3			N	-0-					-0-
04	66960	X	50572	-0-	-16388	-0-	50572	3			N	-0-					-0-
05	60915	X	50026	-0-	-10889	-0-	50026	3			N	-0-					-0-
06	55680	X	46863	-0-	-8817	-0-	46863	3			N	-0-					-0-
07	54901	X	46489	-0-	-8412	-0-	46489	3			N	-0-					-0-
08	53506	X	43980	-0-	-9526	-0-	43980	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	476	1	714	2	Y	-0-					4
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	499	1	721	2	Y	-0-					4
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	510	1	752	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	468	1	733	2	Y	7					12
							8	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	-0-					12
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	Y	-0-					12
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	8	15	1			5
							9	9									

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	168	1	2878	2	Y	-0-					3
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	141	1	2425	2	Y	-0-					3
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2729	2	Y	-0-					3
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					5
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					5
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					5
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	2483	N	1973	-0-	-510	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					27
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					27
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	10	24	1			13
							11	9									
*08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	9	17	1			5
							10	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

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
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					28
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					28
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					28
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

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									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	2	Y	2					8
							2	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	384	1	1060	2	Y	2					10
							2	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	291	1	782	2	Y	3					13
							3	9									
08	1116	N	889	-0-	-227	-0-	265	1	621	2	Y	3					16
							3	9									

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 #: 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
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
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					17
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					17
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	7	12	1			4
							8	9									

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
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
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	548	1	823	2	Y	-0-					4
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	562	1	812	2	Y	-0-					4
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	560	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	Y	7					13
							8	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					9
06	630	N	330	-0-	-300	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					9
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	17	1	325	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	16	1	293	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 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
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
05	713	N	323	-0-	-390	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					14
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					14
07	527	N	322	-0-	-205	-0-	16	1	303	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-					23
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					23
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	8	20	1			11
							9	9									
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	7	14	1			4
							8	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 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
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
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					4
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					4
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	56	1	1093	2	Y	-0-					4
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	360	1	980	2	Y	-0-					8
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	367	1	960	2	Y	1					9
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	1031	2	Y	2					11
							2	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	1					12
							1	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	374	1	1002	2	Y	4					16
							4	9									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	377	1	884	2	Y	4					20
							4	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

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
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	646	1	1730	2	Y	-0-					147
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	695	1	1717	2	Y	-0-					147
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	709	1	1815	2	Y	7					154
							8	9									
*08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	634	1	1688	2	Y	26	83	1			97
							29	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

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									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	2	Y	2					11
							2	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	404	1	1117	2	Y	2					13
							2	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	418	1	1120	2	Y	5					18
							6	9									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	483	1	1130	2	Y	5					23
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

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
05	1860	N	1003	-0-	-857	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					31
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-					31
07	3100	N	3633	-0-	533	533	176	1	3433	2	Y	22	27	1			26
							24	9									
*08	3100	N	3106	-0-	6	539	160	1	2926	2	Y	18	34	1			10
							20	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

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
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					14
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	577	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 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
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
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	537	1	806	2	Y	-0-					5
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	535	1	773	2	Y	-0-					5
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	617	1	909	2	Y	1					6
							1	9									
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	566	1	887	2	Y	8					14
							9	9									

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
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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					28
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					28
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	9	24	1			13
							10	9									
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	9	17	1			5
							10	9									

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
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
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	41	1	751	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

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
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									
05	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	480	1	1364	2	Y	3					14
							3	9									
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	449	1	1239	2	Y	2					16
							2	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	542	1	1454	2	Y	6					22
							7	9									
08	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	472	1	1105	2	Y	5					27
							6	9									

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
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
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					13
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	4	9	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

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
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-			8
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	-0-			8
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-			8
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	Y	-0-			8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

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
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	1			5
						1	9							
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	Y	1			6
						1	9							
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	174	1	466	2	Y	1			7
						1	9							
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	201	1	470	2	Y	3			10
						3	9							

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 #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	485	1	1297	2	Y	-0-					84
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	332	1	819	2	Y	-0-					84
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	296	1	758	2	Y	3					87
							3	9									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	473	1	1259	2	Y	20	47	1			60
							22	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	330	1	496	2	Y	-0-					4
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	233	1	337	2	Y	-0-					4
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	204	1	300	2	Y	-0-					4
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	331	1	518	2	Y	5					9
							6	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

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
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	667	1	1785	2	Y	-0-					93
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	2	Y	-0-					93
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	793	1	2030	2	Y	7					100
							8	9									
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	691	1	1842	2	Y	29	54	1			75
							32	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11					43
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					47
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1062	2	10	9	Y	9					56
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1004	2	15	9	Y	14					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	958	2	11	9	Y	10					36
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					39
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14					53
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	Y	19					72

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

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
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					44
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	Y	15					59
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2015	2	120	9	Y	109	100	1			68
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2082	2	57	9	Y	52					120

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	2	8	9	Y	7					38
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	Y	13					51
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1843	2	109	9	Y	99	88	1			62
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	Y	45					107

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

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
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	174	1	3330	2	N	-0-					104
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					104
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	2	N	-0-					104
*08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	N	46					150
							51	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					184
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					184
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	2	N	-0-					184
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	-0-					34
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					34
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-					34
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-					34

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
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
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	N	-0-					20
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					20
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	N	-0-					20
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					20

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
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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					46
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					46
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					46
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					46

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
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
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	N	-0-					54
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	N	-0-					54
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	124	1	2610	2	N	-0-					54
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	103	1	2119	2	N	5					59
							6	9									

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
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
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	136	1	2639	2	N	-0-					153
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					153
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	60	1	3100	2	N	-0-					153
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	N	-0-					153

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
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
05	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	78	1	1502	2	Y	-0-					43
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					43
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-					43
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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									
05	14B2	EXT	102	-0-	102	1653	1	1	101	3	Y	-0-					5
06	1723	X	70	-0-	-1653	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					5
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					5
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

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									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

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
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	147	1	2880	2	Y	-0-					45
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	Y	-0-					45
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-					45
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	136	1	2795	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-					154
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	-0-					154
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-					154
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1036	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					4
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
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
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	96	1	1860	2	Y	-0-					23
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					23
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-					23
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

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									
05	5270	X	3114	-0-	-2156	-0-	34	1	3080	2	Y	-0-					126
06	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	39	1	3333	2	Y	-0-					126
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	45	1	3773	2	Y	-0-					126
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	43	1	4173	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

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
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					118
06	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					118
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	170	1	3552	2	N	-0-					118
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	197	1	4052	2	N	52					170
							57	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

03	3100	N	2036	-0-	-1064	2116	25	1	2002	2	Y	8					86
							9	9									
04	3000	N	2067	-0-	-933	1183	23	1	2016	2	Y	25	49	1			62
							28	9									
05	3100	N	2278	-0-	-822	361	24	1	2254	2	Y	-0-					62
06	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	19	1	1597	2	Y	-0-					62
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	19	1	1545	2	Y	-0-					62
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	22	1	1965	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	11	1	914	2	Y	4					41
							4	9									
04	1440	N	944	-0-	-496	-0-	11	1	921	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	12	1	1119	2	Y	-0-					30
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	-0-					30
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	2	Y	-0-					30
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					9
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					9
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					9
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					14
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					14
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					14
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-					37
06	2460	X	1518	-0-	-942	-0-	70	1	1448	2	Y	-0-					37
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-					37
*08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	14	1	1325	2	Y	-0-					57
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	12	1	993	2	Y	-0-					57
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	13	1	1052	2	Y	-0-					57
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	1617	-0-		-1483	1535	20	1	1590	2	Y	6					102
								7	9									
04	3000	N	1643	-0-		-1357	178	19	1	1601	2	Y	21	39	1			84
								23	9									
05	2196	N	2018	-0-		-178	-0-	21	1	1997	2	Y	-0-					84
06	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	30	1	2593	2	Y	-0-					84
07	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	25	1	2000	2	Y	-0-					84
08	2015	N	1436	-0-		-579	-0-	16	1	1420	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	942	N	942	-0-		-0-	-0-	10	1	932	2	Y	-0-					19
06	901	N	901	-0-		-0-	-0-	10	1	891	2	Y	-0-					19
07	791	N	791	-0-		-0-	-0-	10	1	781	2	Y	-0-					19
08	930	N	722	-0-		-208	-0-	8	1	714	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	300	N	300	-0-		-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					5
06	303	N	303	-0-		-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					5
07	274	N	274	-0-		-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					5
*08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					5

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. GAS	(I) 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	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
05	499	N	499	-0-		-0-	-0-	93	1	406	2	Y	-0-					9
06	450	N	439	-0-		-11	-0-	81	1	358	2	Y	-0-					9
07	527	N	64	-0-		-463	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					9
08	434	N	15	-0-		-419	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					9

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. GAS	(I) 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	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
05	93	N	68	-0-		-25	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					16
06	90	N	69	-0-		-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					16
07	93	N	45	-0-		-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					16
08	62	N	10	-0-		-52	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					9
06	133	N	133	-0-		-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					9
07	62	N	52	-0-		-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
08	186	N	43	-0-		-143	-0-	43	2			Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	887	N	887	-0-		-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					19
06	772	N	772	-0-		-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					19
07	589	N	493	-0-		-96	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					19
08	434	N	223	-0-		-211	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					19

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
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									
05	783	N	783	-0-		-0-	-0-	9	1	774	2	Y	-0-					32
06	810	N	21	-0-		-789	-0-	21	2			Y	-0-					32
07	868	N	597	-0-		-271	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					32
08	775	N	693	-0-		-82	-0-	7	1	686	2	Y	-0-					32

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
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									
05	188	N	188	-0-		-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					9
06	195	N	195	-0-		-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					9
07	124	N	54	-0-		-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					9
08	186	N	152	-0-		-34	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9

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
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									
05	849	N	849	-0-		-0-	-0-	9	1	840	2	Y	-0-					35
06	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	15	1	1274	2	Y	-0-					35
07	837	N	831	-0-		-6	-0-	10	1	821	2	Y	-0-					35
08	837	N	390	-0-		-447	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					15
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					15
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					15

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
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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					5
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					5

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
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									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					12
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					12
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	Y	-0-					12
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					12

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
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									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					19
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					19
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					19
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					19

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					5
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					5
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					5
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-					5

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
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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-					5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					5
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					5
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					5

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
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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-					16
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					16
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	2	Y	-0-					16
08	837	N	354	-0-	-483	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					16

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
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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					15
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			15
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15

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
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
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					9
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					9

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
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
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4	2	8			83
06	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					83
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					83
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			83

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
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
05	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			67
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					67
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			67
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	2	8			67

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
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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					18
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					18
07	775	N	169	-0-	-606	-0-	169	2			Y	-0-					18
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					18

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
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
05	2325	X	986	-0-	-1339	-0-	986	2			Y	-0-					36
06	2040	X	1069	-0-	-971	-0-	1069	2			Y	-0-					36
07	2108	X	1440	-0-	-668	-0-	1440	2			Y	-0-					36
*08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					36

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
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
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					52
06	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1392	2			Y	-0-					52
07	1829	X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			Y	-0-					52
08	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	2			Y	-0-					52

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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
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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					23
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					23
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					23
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					23

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
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
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					39
06	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			Y	-0-					39
07	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			Y	-0-					39
08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			Y	-0-					39

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
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
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					16
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					16
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					16
08	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4061	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					15
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					15
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					15
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			Y	-0-					15

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
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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					26

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
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
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					13
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					13
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					13

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1

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
03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	2			N	-0-					216
04	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	8760	2			N	-0-					216
05	10323	X	9177	-0-	-1146	-0-	9177	2			N	-0-					216
06	9630	X	8153	-0-	-1477	-0-	8087	2	66	9	N	60					276
07	9083	X	8279	-0-	-804	-0-	8277	2	2	9	N	2					278
08	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	8014	2			N	-0-					278

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					59
							7	3									
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					59
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					59
							2	3									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					59
							32	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	264	1	2066	2	Y	-0-					-0-
								244	3									
06	480	N	260	-0-		-220	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
07	273	N	273	-0-		-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
08	1860	N	279	-0-		-1581	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
								57	3									

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
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									
05	310	N	237	-0-		-73	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
06	300	N	156	-0-		-144	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
07	339	N	339	-0-		-0-	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
*08	258	N	258	-0-		-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
								51	3									

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
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									
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
06	468	N	468	-0-		-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
07	358	N	358	-0-		-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
*08	327	N	327	-0-		-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
								65	3									

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. GAS	(I) 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	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									
05	124	N	31	-0-		-93	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
								3	3									
06	120	N	91	-0-		-29	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
07	124	N	102	-0-		-22	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
*08	269	N	269	-0-		-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
								55	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	5	23	1			2
							40	3	6	9							
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					2
							40	3									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					2
							35	3									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					2
							64	3									

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
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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					40
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					41
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					42

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
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
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	10	1	136	2	N	-0-					20
							29	3									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	7					27
							44	3	8	9							
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					27
							51	3									

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
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									
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	14	1	189	2	N	2					75
							40	3	2	9							
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	196	2	N	-0-					75
							43	3									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	15					90
							45	3	17	9							
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	13					103
							50	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	25	1	389	2	N	-0-					39
							47	3									
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	21	1	293	2	N	-0-					39
							35	3									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					39
							70	3									
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					39
							48	3									

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
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									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	N	-0-					30
							73	3									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-					30
							78	3									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					30
							82	3									
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					30
							73	3									

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
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									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-					102
							6	3									
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	33	2	N	-0-					102
							7	3									
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	16	2	N	11					113
							3	3	12	9							
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					113
							20	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	103	1	805	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	87	1	706	2	Y	-0-					-0-
							199	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	181	1	1663	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	208	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1433	2	Y	-0-					-0-
							405	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					22
							17	3									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					22
							17	3									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					22
							17	3									
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					22
							18	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					27
							11	3									
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					27
							14	3									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					27
							12	3									
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					27
							14	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	16	1	372	2	N	-0-					16
							68	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					16
							97	3									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	-0-					16
							95	3									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	-0-					16
							91	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					15
							39	3									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					15
							41	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					15
							48	3									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					15
							37	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	60	1	801	2	N	-0-			73
							169	3							
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	N	-0-			73
							197	3							
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	N	-0-			73
							177	3							
08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	548	2	N	-0-			73
							94	3							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	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

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							
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	28	1	260	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	27	1	216	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	Y	-0-			-0-
							105	3							

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

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							
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	29	1	265	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	173	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	24	1	193	2	Y	-0-			-0-
							54	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	2	Y	33	72	1			12
							270	3	36	9							
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					12
							149	3									
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	60	1	883	2	Y	-0-					12
							158	3									
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	73	1	969	2	Y	-0-					12
							166	3									

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
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									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	103	1	940	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	957	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
08	1674	N	788	-0-	-886	-0-	69	1	561	2	Y	-0-					-0-
							158	3									

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
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							
05	1581	N	408	-0-	-1173	-0-	41	1	322	2	Y	6	13	1			4
							38	3	7	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	2	Y	28	24	1			8
							161	3	31	9							
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	104	1	841	2	Y	18	11	1			15
							159	3	20	9							
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	17	13	1			19
							177	3	19	9							

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
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									
05	2170	N	1323	-0-	-847	-0-	136	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	94	1	770	2	Y	-0-					-0-
							218	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
05	3038	X	2132	-0-	-906	-0-	218	1	1706	2	Y	5	11	1			3
							202	3	6	9							
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	242	1	2221	2	Y	24	20	1			7
							284	3	26	9							
07	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	243	1	1967	2	Y	15	9	1			13
							373	3	17	9							
08	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	199	1	1618	2	Y	14	11	1			16
							457	3	15	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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							
05	2635	X	111	-0-	-2524	-0-	11	1	87	2	Y	3	6	1			2
							10	3	3	9							
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	299	1	2746	2	Y	14	12	1			4
							351	3	15	9							
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	235	1	1907	2	Y	8	5	1			7
							361	3	9	9							
*08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	Y	8	6	1			9
							560	3	9	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

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									
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	81	1	635	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	832	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	94	1	765	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	-0-					-0-
							165	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1674	X	1313	-0-	-361	-0-	132	1	1034	2	Y	22	47	1			14
							123	3	24	9							
06	2010	N	1506	-0-	-504	-0-	123	1	1127	2	Y	102	86	1			30
							144	3	112	9							
07	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	122	1	985	2	Y	63	39	1			54
							186	3	69	9							
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	96	1	782	2	Y	59	46	1			67
							221	3	65	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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							
05	2015	X	671	-0-	-1344	-0-	68	1	530	2	Y	10	21	1			6
							62	3	11	9							
06	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	123	1	1129	2	Y	45	38	1			13
							144	3	50	9							
07	1550	N	803	-0-	-747	-0-	73	1	588	2	Y	28	17	1			24
							111	3	31	9							
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	155	1	1260	2	Y	25	20	1			29
							356	3	28	9							

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	373	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
05	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	140	1	1095	2	Y	6	13	1			4
							129	3	7	9							
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	2	Y	28	24	1			8
							211	3	31	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	209	1	1690	2	Y	18	11	1			15
							320	3	20	9							
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	155	1	1265	2	Y	16	13	1			18
							358	3	18	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	744	N	376	-0-	-368	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					50
							59	3									
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					50
							58	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					50
							29	3									
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					50
							75	3									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

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									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	133	2	N	-0-					22
							17	3									
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
							8	3									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					22
							25	3									
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					22
							17	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

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									
05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	40	1	692	2	N	7	97	1			13
							104	3	8	9							
06	1620	N	833	-0-	-787	-0-	49	1	682	2	N	-0-					13
							102	3									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	324	1	1075	2	N	5					18
							164	3	6	9							
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					18

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

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							
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	17	1			5
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	38	32	1			11
							62	3	42	9							
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	23	14	1			20
							54	3	25	9							
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	22	17	1			25
							109	3	24	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					16
08	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

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										
05	868	N	609	-0-		-259	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	66	1				23
								95	3										
06	750	N	454	-0-		-296	-0-	18	1	364	2	Y	-0-						23
								72	3										
07	806	N	587	-0-		-219	-0-	25	1	485	2	Y	-0-						23
								77	3										
08	620	N	352	-0-		-268	-0-	11	1	276	2	Y	19						42
								44	3	21	9								

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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										
05	2108	X	2108	-0-		-0-	-0-	216	1	1692	2	Y	-0-						-0-
								200	3										
06	1470	N	1187	-0-		-283	-0-	105	1	960	2	Y	-0-						-0-
								122	3										
07	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	103	1	836	2	Y	-0-						-0-
								159	3										
*08	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	176	1	1431	2	Y	-0-						-0-
								404	3										

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

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								
05	1705	N	1055	-0-		-650	-0-	36	1	844	2	Y	11	117	1				31
								163	3	12	9								
06	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	9						40
								246	3	10	9								
07	1798	N	1116	-0-		-682	-0-	47	1	923	2	Y	-0-						40
								146	3										
*08	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	85	1	2047	2	Y	19						59
								321	3	21	9								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					41
							11	3									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					41
							32	3									
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	87	2	Y	1					42
							14	3	1	9							
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					42
							15	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	87	1	1494	2	N	12	89	1			13
							224	3	13	9							
06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	106	1	1475	2	N	-0-					13
							220	3									
07	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	349	1	1160	2	N	-0-					13
							177	3									
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					53
							157	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	15					68
							103	3	17	9							
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	3					71
							98	3	3	9							
08	868	N	312	-0-	-556	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					71
							41	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					23
							80	3									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					23
							96	3									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					23
							82	3									
08	527	N	236	-0-	-291	-0-	8	1	185	2	Y	13					36
							29	3	14	9							

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
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							
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	5					64
							191	3	6	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	16					80
							207	3	18	9							
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					80
							189	3									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	Y	-0-					80
							189	3									

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
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									
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					81
							166	3									
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					81
							156	3									
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	47	1	922	2	Y	20					101
							146	3	22	9							
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					101
							130	3									

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
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									
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	33	1	767	2	Y	-0-	83	1			26
							148	3									
06	1200	N	612	-0-	-588	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					26
							96	3									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	100	1	1953	2	Y	11					37
							309	3	12	9							
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	2	Y	-0-					37
							247	3									

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
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									
05	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	81	1	1087	2	N	15					75
							230	3	17	9							
06	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	64	1	756	2	N	18					93
							166	3	20	9							
07	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	64	1	944	2	N	-0-					93
							169	3									
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	N	22					115
							202	3	24	9							

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. GAS	(I) 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	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							
05	341	N	297	-0-		-44	-0-	17	1	231	2	N	-0-					125
								49	3									
06	210	N	115	-0-		-95	-0-	8	1	88	2	N	-0-	99	1			26
								19	3									
07	310	N	158	-0-		-152	-0-	8	1	127	2	N	-0-					26
								23	3									
08	310	N	241	-0-		-69	-0-	14	1	184	2	N	11					37
								31	3	12	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	41	-0-		-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
								4	3									
06	60	N	14	-0-		-46	-0-	1	1	12	2	N	-0-					16
								1	3									
07	62	N	43	-0-		-19	-0-	2	1	37	2	N	-0-					16
								4	3									
*08	172	N	172	-0-		-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					16
								14	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	72	1	1230	2	N	-0-					72
								184	3									
06	1410	N	1251	-0-		-159	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					72
								153	3									
07	1364	N	1224	-0-		-140	-0-	254	1	842	2	N	-0-					72
								128	3									
*08	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	1628	2	234	3	N	6					78
								7	9									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1829	N	1291	-0-		-538	-0-	132	1	1030	2	Y	7	14	1			4
								121	3	8	9							
06	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	203	1	1858	2	Y	31	26	1			9
								237	3	34	9							
07	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	18	11	1			16
								323	3	20	9							
*08	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	180	1	1463	2	Y	18	14	1			20
								413	3	20	9							

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
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							
05	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	131	1	1028	2	Y	6	14	1			4
							122	3	7	9							
06	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	121	1	1111	2	Y	31	26	1			9
							142	3	34	9							
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	Y	19	12	1			16
							290	3	21	9							
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	147	1	1194	2	Y	18	14	1			20
							337	3	20	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

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									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	277	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							339	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

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									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	22	94	1			75
							357	3	24	9							
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	46	1	900	2	Y	3					78
							176	3	3	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	Y	7					85
							205	3	8	9							
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					85
							153	3									

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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
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									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	38	1	505	2	N	8					55
							107	3	9	9							
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	405	2	N	-0-					55
							89	3									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					55
							108	3									
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	27					82
							98	3	30	9							

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
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									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	1	96	1			18
							93	3	1	9							
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	35	1	495	2	N	-0-					18
							60	3									
07	837	N	578	-0-	-259	-0-	29	1	499	2	N	-0-					18
							50	3									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	43	1	660	2	N	-0-					18
							65	3									

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
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									
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	44	1	1020	2	Y	-0-					19
							197	3									
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					19
							153	3									
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	42	1	810	2	Y	1					20
							128	3	1	9							
08	1178	N	675	-0-	-503	-0-	23	1	549	2	Y	15					35
							86	3	17	9							

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
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									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	42	2	N	-0-					57
							9	3									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					57
							17	3									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					57
							5	3									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	N	-0-					57
							6	3									

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
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							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	45	1	607	2	N	-0-	77	1			80
							129	3									
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	24	1	283	2	N	2					82
							62	3	2	9							
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	21	1	319	2	N	13					95
							58	3	14	9							
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	5					100
							153	3	6	9							

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
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									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	16	1	373	2	N	-0-					103
							68	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					103
							75	3									
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	19	1	373	2	N	-0-					103
							56	3									
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	N	-0-					103
							90	3									

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
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									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	112	1	872	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	84	1	767	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	85	1	691	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	56	1	460	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

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
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									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	48	1	747	2	N	4	54	1			20
							90	3	4	9							
06	930	N	705	-0-	-225	-0-	42	1	591	2	N	-0-					20
							72	3									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	33	1	579	2	N	-0-					20
							58	3									
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	34	1	524	2	N	-0-					20
							52	3									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	309	-0-		-280	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
06	586	N	586	-0-		-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					-0-
								60	3									
07	589	N	383	-0-		-206	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
*08	715	N	715	-0-		-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
								144	3									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1643	N	1629	-0-		-14	-0-	79	1	1349	2	N	-0-					53
								201	3									
06	1620	N	1193	-0-		-427	-0-	71	1	977	2	N	-0-					53
								145	3									
07	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	372	1	1234	2	N	2					55
								188	3	2	9							
*08	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	1628	2	234	3	N	-0-					55

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
06	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		6	-0-		6	6	5	2	1	3	Y	-0-					28

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
06	802	N	802	-0-		-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
								82	3									
07	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	103	1	834	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
08	775	N	634	-0-		-141	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
								128	3									

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
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									
05	3100	N	3184	-0-	84	84	327	1	2555	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	152	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					-0-
							642	3									

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
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									
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
06	2490	X	1766	-0-	-724	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
07	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	196	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
08	2046	X	974	-0-	-1072	-0-	85	1	693	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

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
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							
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	13	28	1			8
06	3000	N	3765	-0-	765	765	326	1	2990	2	Y	61	51	1			18
							382	3	67	9							
07	2748	N	1983	-0-	-765	-0-	183	1	1479	2	Y	37	23	1			32
							280	3	41	9							
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	183	1	1492	2	Y	34	27	1			39
							422	3	37	9							

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
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									
05	1116	N	207	-0-	-909	-0-	7	1	169	2	N	-0-					90
							31	3									
06	990	N	193	-0-	-797	-0-	9	1	156	2	N	-0-					90
							28	3									
07	713	N	161	-0-	-552	-0-	7	1	129	2	N	5					95
							19	3	6	9							
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	1	1	34	2	N	-0-					95
							5	3									

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
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							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	20					50
							257	3	22	9							
06	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	48	1	881	2	N	10					60
							163	3	11	9							
07	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	34	1	662	2	N	6					66
							98	3	7	9							
08	1736	N	988	-0-	-748	-0-	33	1	816	2	N	14					80
							124	3	15	9							

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
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
05	713	N	169	-0-	-544	-0-	166	2	3	9	Y	3					23
06	780	N	283	-0-	-497	-0-	280	2	3	9	Y	3					26
07	961	N	288	-0-	-673	-0-	286	2	2	9	Y	2					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					29

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
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
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	Y	2					18
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6					24
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	776	2	1	9	Y	1					25
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					25

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
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
05	1333	N	669	-0-	-664	-0-	667	2	2	9	Y	2					22
06	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	195	2	1	9	Y	1					23
07	1209	N	230	-0-	-979	-0-	229	2	1	9	Y	1					24
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					24

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
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
05	1674	N	569	-0-	-1105	-0-	562	2	7	9	Y	6					28
06	1650	N	880	-0-	-770	-0-	872	2	8	9	Y	7					35
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	928	2	9	9	Y	8					43
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					44

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
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
05	2976	X	1420	-0-	-1556	-0-	1412	2	8	9	Y	7					32
06	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	1703	2	12	9	Y	11					43
07	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			Y	-0-					43
08	2697	X	1252	-0-	-1445	-0-	1251	2	1	9	Y	1					44

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					67
06	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	3281	2			N	-0-					67
*07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	2			N	-0-					67
*08	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					67

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
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
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					116
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					118
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13					131
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					138

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
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					31
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					31
06	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					31
07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					31
08	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					31

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	119	1	1499	2	N	6	6	1			17
							7	9									
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	117	1	1489	2	N	-0-					17
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	166	1	1454	2	N	-0-					17
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	152	1	1434	2	N	-0-					17

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
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									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	Y	6					12
							7	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	111	1	523	2	Y	-0-					6
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	3					9
							3	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
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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	103	1	914	2	N	-0-					14
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-					14
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	56	1	774	2	N	-0-					14
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	55	1	826	2	N	-0-					14

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	319	1	1770	2	Y	19					39
							21	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	2	Y	4	23	1	1	8	19
							4	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	341	1	1603	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	230	1	1913	2	Y	13	1	8			32
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	26					52
							29	9									
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	423	1	2699	2	Y	7	31	1	2	8	26
							8	9									
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	809	1	3806	2	Y	4	3	8			27
							4	9									
08	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	338	1	2802	2	Y	17	2	8			42
							19	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	363	1	2010	2	Y	14					28
							15	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	2	Y	3	16	1	1	8	14
							3	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	822	1	3869	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
08	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	167	1	1383	2	Y	10	1	8			24
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	34	1	188	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	24	1	152	2	Y	-0-	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					2
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	14	1	117	2	Y	1					3
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	7	5	1			42
							8	9									
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	102	1	1287	2	N	3					45
							3	9									
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	147	1	1287	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	138	1	1294	2	N	4	1	8			48
							4	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
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									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	N	10	7	1			30
							11	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	5	2	8			33
							6	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2044	2	N	6	2	8			37
							7	9									
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1988	2	N	5	2	8			40
							6	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
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									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	180	1	2285	2	N	15	9	1			68
							17	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	22	219	1	2781	2	N	20	3	8			85
							22	9									
07	3091	N	3069	-0-	-22	-0-	314	1	2748	2	N	6	2	8			89
							7	9									
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	283	1	2666	2	N	18	78	1	2	8	27
							20	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
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									
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	172	1	2173	2	N	9	9	1			30
							10	9									
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	165	1	2103	2	N	4	2	8			32
							4	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	245	1	2140	2	N	2	1	8			33
							2	9									
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	226	1	2122	2	N	5	1	8			37
							6	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
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									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	N	8	8	1			27
							9	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	74	1	933	2	N	4	4	1			30
							4	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-					30
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	119	1	1050	2	N	-0-					30
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	128	1	1195	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

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									
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	51	1	647	2	N	4	2	1			77
							4	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	14	66	1			25
							15	9									
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	66	1	581	2	N	-0-					25
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	61	1	573	2	N	-0-					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

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									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	Y	11					20
							12	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	Y	4	12	1	1	8	11
							4	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	191	1	897	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	13	1	8			24
							14	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

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									
05	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	414	1	2297	2	Y	21					44
							23	9									
06	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	340	1	2171	2	Y	5	26	1	1	8	22
							6	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	547	1	2572	2	Y	3	2	8			23
							3	9									
08	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	314	1	2608	2	Y	16	2	8			37
							18	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

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									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	220	1	1952	2	N	-0-					55
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	200	1	1910	2	N	-0-					55
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2031	2	N	5					60
							6	9									
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	135	1	2036	2	N	7					67
							8	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

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									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1321	2	N	20					65
							22	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1320	2	N	10					75
							11	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	2	N	15					90
							17	9									
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	N	16	1	8			105
							18	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

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									
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	292	1	3695	2	N	16	13	1			65
							18	9									
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	276	1	3502	2	N	7	2	8			70
							8	9									
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	359	1	3139	2	N	4	2	8			72
							4	9									
08	3999	X	3186	-0-	-813	-0-	306	1	2874	2	N	5	2	8			75
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	283	1	3579	2	N	18	15	1			45
							20	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	278	1	3531	2	N	4	1	8			48
							4	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	454	1	3972	2	N	5	1	8			52
							6	9									
*08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	N	4	1	8			55
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	110	1	979	2	N	-0-					30
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	94	1	897	2	N	-0-					30
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	72	1	978	2	N	2					32
							2	9									
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	64	1	967	2	N	1					33
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3688	2	N	17	14	1			75
							19	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	N	15	1	8			89
							17	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	413	1	3613	2	N	2	2	8			89
							2	9									
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3693	2	N	7	1	8			95
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	326	1	4121	2	N	21	15	1			84
							23	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3963	2	N	14	3	8			95
							15	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	479	1	4195	2	N	7	3	8			99
							8	9									
*08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	414	1	3890	2	N	8	2	8			105
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	140	1	1772	2	N	8	8	1			60
							9	9									
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	129	1	1630	2	N	5	2	8			63
							6	9									
07	2201	X	2034	-0-	-167	-0-	209	1	1824	2	N	1	1	8			63
							1	9									
08	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	189	1	1774	2	N	5	1	8			67
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	319	1	1768	2	N	8					60
							9	9									
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	318	1	2029	2	N	5	2	8			63
							6	9									
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	2	N	2	2	8			63
							2	9									
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	311	1	2581	2	N	2	2	8			63
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	655	1	3631	2	N	-0-					27
06	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	558	1	3559	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	747	1	3515	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	466	1	3868	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	412	1	2282	2	N	-0-					63
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	355	1	2263	2	N	6	2	8			67
							7	9									
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	441	1	2073	2	N	2	2	8			67
							2	9									
*08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	2	N	2	2	8			67
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	475	1	2634	2	N	-0-					30
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	331	1	2111	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	461	1	2172	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	329	1	2730	2	N	1	1	8			30
							1	9									

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
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									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	626	1	3473	2	N	-0-					27
06	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	465	1	2970	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	604	1	2841	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	414	1	3439	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
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
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					28
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1319	2	N	-0-					28
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	87	1	1315	2	N	-0-					28

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
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									
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	178	1	2264	2	N	11	9	1			35
							12	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	166	1	2099	2	N	4	1	8			38
							4	9									
07	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	244	1	2140	2	N	5	1	8			42
							6	9									
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	227	1	2138	2	N	4	1	8			45
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2353	2	N	18	10	1			85
							20	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	319	1	2796	2	N	14	71	1	1	8	27
							15	9									
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	270	1	2542	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	482	1	2669	2	N	-0-					27
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	397	1	2535	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	425	1	1999	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	196	1	1623	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	459	1	2543	2	N	-0-					27
06	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	383	1	2449	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	521	1	2453	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	306	1	2547	2	N	2	1	8			28
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 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
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
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					32
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	204	1	1952	2	N	-0-					32
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	151	1	2069	2	N	3					35
							3	9									
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	137	1	2075	2	N	5					40
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	160	1	1422	2	N	63	66	1			27
							69	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	176	1	1687	2	N	-0-					27
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1767	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 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
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
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	86	1	760	2	N	-0-					28
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	81	1	779	2	N	5					33
							6	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	55	1	751	2	N	-0-					33
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	180	1	1596	2	N	11					78
							12	9									
06	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	157	1	1501	2	N	2					80
							2	9									
07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	115	1	1585	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	79	1	1195	2	N	-0-					25

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	243	1	2162	2	N	9					62
							10	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	24	59	1			27
							26	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	147	1	2023	2	N	-0-					27
08	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	325	1	4116	2	N	26	16	1			119
							29	9									
06	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	331	1	4204	2	N	4	94	1	2	8	27
							4	9									
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	491	1	4294	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	461	1	4334	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
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									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	271	1	3431	2	N	14	13	1			28
							15	9									
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	242	1	3063	2	N	6	2	8			32
							7	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3401	2	N	5	2	8			35
							6	9									
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	358	1	3367	2	N	8	1	8			42
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2766	2	N	9	9	1			55
							10	9									
06	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	121	1	1529	2	N	4	1	8			58
							4	9									
07	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	208	1	1820	2	N	2	2	8			58
							2	9									
08	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	170	1	1597	2	N	4	2	8			60
							4	9									

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
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									
05	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	140	1	1762	2	N	14	7	1			102
							15	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	132	1	1676	2	N	2	77	1	2	8	25
							2	9									
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	191	1	1668	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	176	1	1657	2	N	1	1	8			25
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	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
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									
05	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	316	1	1752	2	N	-0-					67
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	270	1	1720	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	356	1	1677	2	N	3	2	8			68
							3	9									
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	216	1	1793	2	N	2	2	8			68
							2	9									

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
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									
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	182	1	2304	2	N	11	9	1			52
							12	9									
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2200	2	N	4	1	8			55
							4	9									
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	247	1	2166	2	N	4	1	8			58
							4	9									
08	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	226	1	2124	2	N	6	1	8			63
							7	9									

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
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									
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	493	1	2733	2	N	2					72
							2	9									
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	424	1	2703	2	N	4	1	8			75
							4	9									
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	550	1	2592	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	338	1	2808	2	N	4	1	8			78
							4	9									

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
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
05	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	472	1	2617	2	N	2					75
							2	9									
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	365	1	2329	2	N	4	1	8			78
							4	9									
07	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	495	1	2330	2	N	5	1	8			82
							6	9									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	323	1	2680	2	N	20	2	8			100
							22	9									

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
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
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	95	1	841	2	N	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	89	1	854	2	N	-0-					27
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	68	1	937	2	N	-0-					27
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					27

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
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	N	9					18
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					27
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					42
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1712	2	10	9	N	9					51
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2					53
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					63

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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					135
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					135
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	4	25	9	N	23					158
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	4	37	9	N	34					192
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	157	1			35
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	4			N	-0-					35

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
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					26
04	510	N	130	-0-	-380	-0-	108	2	22	9	Y	20	36	1			10
05	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			Y	-0-					10
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					10
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	86	2	6	9	Y	5					15
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	Y	2					18
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					18
07	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1907	2	7	9	Y	6					24
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					317
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					317
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					317
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					317
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1240	N	804	-0-	-436	-0-	786	2	18	9	Y	16					46
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	742	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	2	23	9	Y	21					43
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					43

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
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
05	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	903	2			Y	-0-					39
06	1950	X	826	-0-	-1124	-0-	826	2			Y	-0-					39
07	1457	X	900	-0-	-557	-0-	893	2	7	9	Y	6					45
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					40
06	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					40
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	696	2	6	9	Y	5					45
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					45

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	1093	2	2	9	Y	2					18
06	1620	X	1112	-0-	-508	-0-	1112	2			Y	-0-					18
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1138	2	7	9	Y	6					24
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					24

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1806	2	18	9	Y	16					46
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2556	2	23	9	Y	21					43
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					43

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	3373	2	18	9	Y	16					46
06	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2777	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	3689	X	2644	-0-	-1045	-0-	2621	2	23	9	Y	21					43
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					43

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2					18
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					18
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6					24
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					24

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4					64
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2853	2	70	9	Y	64	107	1			21
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					21
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					21
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3034	2	9	9	Y	8					29
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					29

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	1002	2	1	9	Y	1					26
04	1560	X	1172	-0-	-388	-0-	1150	2	22	9	Y	20	36	1			10
05	1612	X	1149	-0-	-463	-0-	1149	2			Y	-0-					10
06	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2			Y	-0-					10
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5					15
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					15

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
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
05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1534	2	2	9	Y	2					18
06	1710	X	1404	-0-	-306	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1493	2	7	9	Y	6					24
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					24

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
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
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	Y	16					46
06	930	X	842	-0-	-88	-0-	818	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	1054	X	757	-0-	-297	-0-	734	2	23	9	Y	21					43
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					43

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	Y	-0-					137
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	2					139
							2	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					139

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
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									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	62	1	4274	2	N	15	3	8			99
							17	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	60	1	3677	2	N	6					105
							7	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	56	1	3452	2	N	19					124
							21	9									
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	62	1	4172	2	N	1	1	8			124
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					50
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					50
07	1085	N	193	-0-	-892	-0-	4	1	167	2	N	20					70
							22	9									
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2200	2	N	3					73
							3	9									

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
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
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	62	1	1658	2	N	35	2	8			200
							39	9									
06	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	60	1	1178	2	N	1	1	8			200
							1	9									
07	1488	N	711	-0-	-777	-0-	24	1	687	2	N	-0-					200
08	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	62	1	1194	2	N	1	1	8			200
							1	9									

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
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
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2111	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					92
07	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	28	1	1361	2	N	2					94
							2	9									
08	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					94

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
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
05	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					27
06	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	60	1	1137	2	N	13					40
							14	9									
07	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	22	1	959	2	N	25					65
							28	9									
*08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	-0-					65

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
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
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	N	-0-					27
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					27
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	56	1	2119	2	N	-0-					27
*08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	62	1	2421	2	N	-0-					27

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
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									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	N	20					104
							22	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	5					109
							6	9									
07	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	56	1	1946	2	N	15					124
							17	9									
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	62	1	2033	2	N	11					135
							12	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					52
06	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	60	1	1660	2	N	2	1	8			53
							2	9									
07	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	32	1	1384	2	N	4					57
							4	9									
*08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2591	2	N	3					60
							3	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					71
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					71
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	2	N	-0-					71
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	N	-0-					71
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					71
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	30	1	1911	2	N	7					78
							8	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					56
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					56
07	1891	X	994	-0-	-897	-0-	22	1	972	2	N	-0-					56
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2820	2	N	24					84
							26	9									
06	2040	X	953	-0-	-1087	-0-	30	1	923	2	N	-0-					84
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					35
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-					35
07	1023	N	531	-0-	-492	-0-	10	1	521	2	N	-0-					35
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					35

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
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									
05	3100	N	3681	-0-	581	581	62	1	3619	2	N	-0-					79
06	3000	N	2524	-0-	-476	105	60	1	2464	2	N	-0-					79
07	1860	N	614	-0-	-1246	-0-	16	1	482	2	N	105	163	1			21
							116	9									
*08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	2	N	-0-					21

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
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									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	2	N	11	1	8			35
							12	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1851	2	N	3	1	8			37
							3	9									
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	4	1	370	2	N	-0-					37
*08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	62	1	2967	2	N	-0-					37

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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
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									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
06	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					10
07	1736	N	671	-0-	-1065	-0-	10	1	661	2	N	-0-					10
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					10

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					75

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	10	1	507	2	N	-0-					115
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	40	1	987	2	N	60					175
							66	9									
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	6	1	497	2	N	-0-					175
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					175

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	507	-0-	-361	-0-	6	1	501	2	N	-0-					155
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	12	1	770	2	N	-0-					155
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	12	1	797	2	N	-0-					155
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	10	1	312	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	-0-					192
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	8	1	395	2	N	-0-					192
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	6	1	389	2	N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	91	1	2650	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	80	1	2389	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	62	1	921	2	N	-0-					22
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					22
07	1178	N	311	-0-	-867	-0-	16	1	295	2	N	-0-					22
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	915	-0-	-976	-0-	62	1	800	2	N	48					88
							53	9									
06	1200	N	654	-0-	-546	-0-	40	1	568	2	N	42					130
							46	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	N	41					171
							45	9									
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	23	166	1			28
							25	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					85
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	48	1	832	2	N	10					95
							11	9									
07	1302	N	231	-0-	-1071	-0-	4	1	227	2	N	-0-					95
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	4					99
							4	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	123	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	120	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	103	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	112	1	3356	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	62	1	3010	2	N	-0-					21
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					21
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	2	N	-0-					21
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	62	1	2969	2	N	-0-					21

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
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									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27
07	1705	N	208	-0-	-1497	-0-	8	1	200	2	N	-0-					27
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	N	8					35
							9	9									

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
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
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					139
06	1440	N	473	-0-	-967	-0-	16	1	457	2	N	-0-					139
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					139
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	16	1	1492	2	N	-0-					139

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
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
05	2356	N	1608	-0-	-748	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					28
06	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	60	1	1490	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	16	1	365	2	N	-0-					28
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	36	1	1788	2	N	-0-					28

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
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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	2	2	8			19
							2	9									
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	30	1	670	2	N	-0-					19
07	1116	N	331	-0-	-785	-0-	10	1	321	2	N	-0-					19
*08	3100	N	3672	-0-	572	572	62	1	3596	2	N	13					32
							14	9									

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
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-
05	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	78	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	65	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	63	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	22	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					18
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					18
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					18
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	25					43
							28	9									

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
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-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-

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
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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-					23
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					23
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	3	Y	-0-					23
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	-0-					23

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
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-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
08	961	N	747	-0-	-214	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

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-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	41	1	860	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

03	961	N	805	-0-	-156	-0-	37 3	1 9	765	3	Y	3					83
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	37 4	1 9	706	3	Y	4					87
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	-0-					87
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	3	Y	-0-					87
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					87
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					37
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					37
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					37
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	1105	3	Y	3					55
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	916	3	Y	1					56
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					56
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	-0-					56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					56
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					56

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	49 2	1 9	1024	3	Y	2					57
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47 1	1 9	905	3	Y	1					58
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					58
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					58
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	45	1	865	3	Y	-0-					58
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	55	1	962	3	Y	-0-					135
06	1140	N	787	-0-	-353	-0-	47	1	740	3	Y	-0-					135
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	45	1	864	3	Y	-0-					135
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	-0-					135

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

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									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	Y	-0-					102
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	-0-					102
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					102
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	3	Y	5					107
							6	9									

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

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
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					62
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					62
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	2					64
							2	9									
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	Y	2					66
							2	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

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
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					43
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					43
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					43
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

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
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					74
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	Y	-0-					74
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					74
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					71
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	61	1	972	3	Y	-0-					71
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	-0-					71
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	3	Y	-0-					71

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	45	1	793	3	Y	5					159
							6	9									
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	37	1	585	3	Y	1					160
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	-0-					160
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	Y	2					162
							2	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	2	25	9	N	23	50	1			453
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	N	4					457
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	N	2					459
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	702	2	1	9	N	1					460
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	672	2	2	9	N	2					462
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					463

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	144	1	653	2	N	660					660
							726	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					660
07	1395	N	351	-0-	-1044	-0-	144	1	207	2	N	-0-					660
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	144	1	1309	2	N	8	179	1			489
							9	9									

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
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-
05	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	537	-0-	-663	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	899	N	142	-0-	-757	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

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
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	63	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	67	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	61	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3015	2	Y	2	1	1			1
*02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	131	1	2614	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	128	1 1 9	2921	2	Y	1	1	1			-0-
*04	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	144	1 2 9	2833	2	Y	2	1	1			1
*05	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	152	1 1 9	2912	2	Y	1	1	1			1
*06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	133	1	2755	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	130	1 1 9	2737	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-

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
*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-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	138	1 3 9	2853	2	Y	3	2	1			1
*02	2884	X	2822	-0-	-62	-0-	135	1 3 9	2684	2	Y	3	3	1			1
*03	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	116	1 2 9	2657	2	Y	2	2	1			1
*04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	136	1 2 9	2694	2	Y	2	2	1			1
*05	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	136	1 2 9	2614	2	Y	2	2	1			1
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2965	2	Y	2	2	1			1
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3054	2	Y	2	3	1			-0-
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2986	2	Y	3	1	1			2

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
*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
*05	558	N	501	-0-	-57	-0-	123	1 23 9	355	2	N	21					90
*06	540	N	417	-0-	-123	-0-	112	1	305	2	N	-0-					90
*07	496	N	396	-0-	-100	-0-	106	1	290	2	N	-0-					90
*08	496	N	430	-0-	-66	-0-	118	1	312	2	N	-0-					90

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
*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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	161	1	3320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	143	1	3274	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	146	1	2905	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2895	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	144	1	2981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
*01	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	125	1	2584	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	117	1	2347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	105	1	2410	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	130	1	2520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	108	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2790	N	2455	-0-	-335	-0-	112	1	2341	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2641	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2077	N	1229	-0-	-848	-0-	57	1 4 9	1168	2	Y	4	3	1			2
*02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	45	1 6 9	895	2	Y	5	5	1			2
*03	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	43	1 1 9	982	2	Y	1	2	1			1
*04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	53	1 6 9	1039	2	Y	5	4	1			2
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	1037	2	Y	4	4	1			2
*06	990	N	981	-0-	-9	-0-	45	1 1 9	935	2	Y	1	3	1			-0-
*07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1418	2	Y	2	1	1			2
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1287	2	Y	2	3	1			1
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1459	2	Y	1	2	1			-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1408	2	Y	3	2	1			1
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1351	2	Y	2	2	1			1
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1163	2	Y	2	2	1			1
*07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	49	1 1 9	1022	2	Y	1	2	1			-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	986	2	Y	3	1	1			2

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
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3168	2	Y	2	2	1			1
*02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	131	1 3 9	2634	2	Y	3	3	1			1
*03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	3200	2	Y	2	2	1			1
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3039	2	Y	3	3	1			1
*05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	150	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1
*06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	133	1 2 9	2767	2	Y	2	2	1			1
*07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	145	1 2 9	3040	2	Y	2	3	1			-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	3083	2	Y	2	1	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	710	-0-	-18	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	184	1	3793	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	169	1	3389	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	172	1	3936	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	190	1	3750	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	198	1	3816	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	176	1	3661	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	178	1	3731	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	176	1	3606	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

*01	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	83	1	1694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	62	1	1229	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	59	1	1165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	52	1	999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

*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-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

*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-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	76	1	1750	2	Y	-0-					1
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

*01	868	N	714	-0-	-154	-0-	33	1	677	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	728	N	626	-0-	-102	-0-	30	1	593	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	744	N	632	-0-	-112	-0-	26	1	604	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	690	N	589	-0-	-101	-0-	28	1	557	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	682	N	587	-0-	-95	-0-	29	1	556	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	600	N	561	-0-	-39	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	1					1
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	156	1	649	2	N	-0-					58
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	164	1	601	2	Y	-0-					58
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	601	2	Y	-0-					58
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	596	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
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
*01	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
*02	336	N	295	-0-	-41	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-			-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-			-0-
*07	372	N	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

*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-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-			-0-
*02	1204	N	963	-0-	-241	-0-	46	1	917	2	Y	-0-			-0-
*03	1333	N	936	-0-	-397	-0-	39	1	897	2	Y	-0-			-0-
*04	1290	N	925	-0-	-365	-0-	45	1	880	2	Y	-0-			-0-
*05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-			-0-
*07	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-			-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

*01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-			-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-			-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-			-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-			-0-
*05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-			-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-			-0-
*07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					9
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-					9
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	2	Y	-0-					9

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

*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.		243	-0-	243	334	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		64	-0-	64	398	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	472	X	74	-0-	-398	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

*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	124	-0-	-206	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*05	279	X	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*06	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*07	217	X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	155	1	3196	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	130	1	2996	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	129	1	2561	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	148	1	2861	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	133	1	2756	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	142	1	2970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	143	1	2928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

*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-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

*01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

*01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
*03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	44	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	328	-0-	-602	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	65	1	1345	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1946	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	71	1	1454	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	135	1	2794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	114	1	2609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	127	1	2512	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	134	1	2588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	122	1	2546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2615	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	126	1	2573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	58	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2654	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	111	1	2208	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	113	1	2594	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	127	1	2507	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1	2510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	122	1	2537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	122	1	2561	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	125	1	2543	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	55	1	1137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	37	1	754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	42	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	156	1	3201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	3304	X	3071	-0-	-233	-0-	148	1	2923	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	122	1	2801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	124	1	2435	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	142	1	2729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	137	1	2883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	77	1	1592	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1484	N	1462	-0-	-22	-0-	70	1	1388	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	62	1	1421	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	77	1	1492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	158	1	3258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3276	X	3068	-0-	-208	-0-	146	1	2919	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	140	1	3208	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	156	1	3076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	163	1	3139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	145	1	3008	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	146	1	3053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	147	1	3017	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

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
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3284	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	3276	X	3181	-0-	-95	-0-	152	1	3025	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	3627	X	3023	-0-	-604	-0-	127	1	2895	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	116	1	2312	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	133	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	168	1	3492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	150	1	3136	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	142	1	2892	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	594	1	4505	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	479	1	3630	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	3813	X	2845	-0-	-968	-0-	285	1	2559	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*04	3690	X	2711	-0-	-979	-0-	294	1	2416	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*05	3813	X	2244	-0-	-1569	-0-	250	1	1994	2	Y	-0-	1	1			4
*06	3690	X	1644	-0-	-2046	-0-	181	1	1462	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	355	1	2750	2	Y	22	2	1			24
							24	9									
*08	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	259	1	1929	2	Y	2	1	1			25
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

*01	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	174	1	3598	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	157	1	3137	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	153	1	3489	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	171	1	3376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1	3821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	174	1	3620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	182	1	3824	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	176	1	3617	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	527	-0-	-217	-0-	22	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

*01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	6					14
							7	9									
*02	980	N	923	-0-	-57	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					14
*03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	41	1	946	2	Y	-0-					14
*04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	47	1	926	2	Y	7					21
							8	9									
*05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					21
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1					22
							1	9									
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	7					29
							8	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	3	2	8			30
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	892	-0-	-100	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	841	-0-	-55	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	249	-0-	-31	-0-	12	1	237	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-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	103	1	2117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1960	N	1955	-0-	-5	-0-	94	1	1858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	86	1	1682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	89	1	1719	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	79	1	1651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	117	1	2415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1	2425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	111	1	2549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	120	1	2371	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	1	2785	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	134	1	2789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	126	1	2641	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2945	N	2503	-0-	-442	-0-	116	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	76	1	1557	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	90	1	2070	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1873	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	92	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	86	1	1792	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
*03	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	666	-0-	-78	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	631	-0-	-59	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	615	-0-	-45	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		913	-0-	913	913	43	1	869	2	Y	1					1
							1	9									
*03	T. A.		684	-0-	684	1597	30	1	654	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	T. A.		560	-0-	560	2157	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		479	-0-	479	2636	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
*06	3279	X	643	-0-	-2636	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
*07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

*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-
*05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	258	1	730	2	N	-0-					-0-
*06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	265	1	712	2	N	-0-					-0-
*07	992	N	955	-0-	-37	-0-	258	1	697	2	N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	723	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

*01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	167	1	3453	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	3276	X	3242	-0-	-34	-0-	155	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	149	1	3419	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	165	1	3264	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	174	1	3354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	156	1	3237	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	155	1	3245	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	163	1	3341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	92	1	2111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*05	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	88	1	1757	2	Y	-0-	1	1			2
*06	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2635	N	1987	-0-	-648	-0-	90	1	1895	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	84	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1	1783	2	Y	6					14
							7	9									
*02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					14
*03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1937	2	Y	-0-					14
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	7					21
							8	9									
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					21
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	99	1	2063	2	Y	7					29
							8	9									
*08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	95	1	1947	2	Y	1					30
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	930	N	918	-0-	-12	-0-	42	1	875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	943	2	Y	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	131	1	1002	2	Y	-0-					1
*02	1316	X	639	-0-	-677	-0-	69	1	570	2	Y	-0-					1
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	338	1	3018	2	Y	-0-					1
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	265	1	2176	2	Y	-0-					1
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	238	1	1894	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	190	1	1478	2	Y	20	1	1			20
							22	9									
*08	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	176	1	1290	2	Y	1					21
							1	9									

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
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	927	-0-	-25	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	913	-0-	-265	-0-	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-

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
*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-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	138	1	394	2	Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	133	1	360	2	Y	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	458	-0-	-38	-0-	128	1	330	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2611	2	Y	4	3	1			2
*02	2632	X	2368	-0-	-264	-0-	113	1 2 9	2253	2	Y	2	3	1			1
*03	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	104	1 1 9	2384	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	112	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*05	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					-0-
*06	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	109	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	111	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	112	1	2291	2	Y	-0-					-0-

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
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2183	2	Y	2	2	1			1
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2143	2	Y	3	3	1			1
*03	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	100	1 2 9	2286	2	Y	2	2	1			1
*04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1 1 9	2084	2	Y	1	2	1			-0-
*05	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	105	1 1 9	2013	2	Y	1	1	1			-0-
*06	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	99	1 1 9	2061	2	Y	1	1	1			-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2224	2	Y	2	2	1			-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2142	2	Y	2	1	1			1

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
*01	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2911	2	Y	2	2	1			1
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	2594	2	Y	3	3	1			1
*03	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	123	1 2 9	2814	2	Y	2	2	1			1
*04	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	127	1 1 9	2519	2	Y	1	2	1			-0-
*05	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	125	1 2 9	2399	2	Y	2	2	1			-0-
*06	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	107	1 1 9	2225	2	Y	1	1	1			-0-
*07	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	113	1 2 9	2366	2	Y	2	2	1			-0-
*08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2587	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	961	N	931	-0-	-30	-0-	148	1	783	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	835	-0-	-5	-0-	135	1	700	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	919	-0-	-11	-0-	151	1	768	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	892	-0-	-8	-0-	147	1	745	2	Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	49	1	968	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	51	1	1004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	53	1	1023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	310	1	1643	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	287	1	1492	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1626	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	282	1	1433	2	Y	-0-					9
*05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	281	1	1411	2	Y	-0-					9
*06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	272	1	1319	2	Y	-0-					9
*07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	271	1	1323	2	Y	9					18
							10	9									
*08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	256	1	1299	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

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
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	48	1	1098	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	56	1	1111	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	1364	N	979	-0-	-385	-0-	48	1	929	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	49	1	1013	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1097	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	633	-0-	-18	-0-	101	1	532	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	540	-0-	-20	-0-	87	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	587	-0-	-33	-0-	96	1	491	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	576	-0-	-24	-0-	95	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	502	2	Y	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	2	Y	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	517	2	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	291	1	2233	2	Y	-0-					4
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	365	1	2845	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	237	1	2111	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*04	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-	1	1			4
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2296	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
*08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	283	1	2165	2	Y	1					25
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	142	1	2826	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	149	1	3404	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	163	1	3218	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	163	1	3135	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	148	1	3069	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	151	1	3168	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	199	1	1054	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	178	1	927	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	201	1	1024	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	194	1	983	2	Y	-0-					9
*05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	206	1	1025	2	Y	-0-					9
*06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	197	1	944	2	Y	-0-					9
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	2	Y	9					18
							10	9									
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	214	1	1087	2	Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	90	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	87	1	1740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1900	2	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	87	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	85	1	1746	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	98	1	2234	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	99	1	2067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	103	1	2151	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	93	1	1911	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	562	1	2978	2	Y	5					24
							6	9									
*02	3332	X	3157	-0-	-175	-0-	506	1	2631	2	Y	18					42
							20	9									
*03	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	562	1	2885	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
*04	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-					17
*05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	576	1	2869	2	Y	-0-					17
*06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	554	1	2662	2	Y	2					19
							2	9									
*07	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	568	1	2776	2	Y	16					35
							18	9									
*08	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	570	1	2893	2	Y	2					37
							2	9									

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
*01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	132	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	116	1	2323	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	115	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	128	1	2522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	132	1	2534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	117	1	2433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	118	1	2479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	122	1	2497	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	135	1	2790	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	124	1	2467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	111	1	2546	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2850	N	2640	-0-	-210	-0-	128	1	2510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2720	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	128	1	2621	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
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
*01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	135	1	2783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2828	X	2732	-0-	-96	-0-	131	1	2600	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	118	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	119	1	2407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	131	1	2598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1	2925	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	65	1	1346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	63	1	1263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	1396	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	64	1	1328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	64	1	1348	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	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-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2796	2	Y	5	4	1			2
*02	2800	X	2008	-0-	-792	-0-	96	1 6 9	1906	2	Y	5	5	1			2
*03	3007	X	1883	-0-	-1124	-0-	79	1 2 9	1802	2	Y	2	3	1			1
*04	2910	X	1627	-0-	-1283	-0-	78	1 4 9	1545	2	Y	4	3	1			2
*05	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	87	1 2 9	1719	2	Y	2	3	1			1
*06	2850	X	1843	-0-	-1007	-0-	84	1 3 9	1756	2	Y	3	3	1			1
*07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2157	2	Y	1	2	1			-0-
*08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	1856	2	Y	4	1	1			3

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	160	1 2 9	3305	2	Y	2	2	1			1
*02	3612	X	3413	-0-	-199	-0-	164	1 4 9	3245	2	Y	4	3	1			2
*03	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	119	1 2 9	2720	2	Y	2	3	1			1
*04	3780	X	2786	-0-	-994	-0-	135	1 2 9	2649	2	Y	2	2	1			1
*05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	143	1 2 9	2757	2	Y	2	2	1			1
*06	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	131	1 1 9	2725	2	Y	1	2	1			-0-
*07	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	138	1 1 9	2901	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	138	1	2835	2	Y	-0-					-0-

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
*01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	100	1 3 9	2065	2	Y	3	3	1			1
*02	2324	N	2168	-0-	-156	-0-	104	1 4 9	2060	2	Y	4	3	1			2
*03	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	104	1 1 9	2387	2	Y	1	2	1			1
*04	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1 4 9	1902	2	Y	4	3	1			2
*05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	116	1 2 9	2228	2	Y	2	3	1			1
*06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	105	1 3 9	2175	2	Y	3	3	1			1
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2221	2	Y	2	3	1			-0-
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2368	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2426	2	Y	2	1	1			1
*02	2156	N	1838	-0-	-318	-0-	87	1 2 9	1749	2	Y	2	2	1			1
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2315	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2403	2	Y	2	1	1			1
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2408	2	Y	2	2	1			1
*06	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	97	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
*07	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	100	1 1 9	2090	2	Y	1	2	1			-0-
*08	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	102	1 1 9	2090	2	Y	1	1	1			-0-

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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	150	1 7 9	3090	2	Y	6					14
*02	2772	X	2756	-0-	-16	-0-	132	1	2624	2	Y	-0-					14
*03	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	125	1	2857	2	Y	-0-					14
*04	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	137	1 8 9	2736	2	Y	7					21
*05	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					21
*06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	123	1 1 9	2570	2	Y	1					22
*07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	137	1 8 9	2873	2	Y	7					29
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2914	2	Y	1					30

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	144	1 3 9	2977	2	Y	3	2	1			1
*02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	131	1 3 9	2606	2	Y	3	3	1			1
*03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	120	1 2 9	2736	2	Y	2	2	1			1
*04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	140	1 4 9	2748	2	Y	4	3	1			2
*05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	146	1 3 9	2802	2	Y	3	3	1			2
*06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2913	2	Y	2	3	1			1
*07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2974	2	Y	2	3	1			-0-
*08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	137	1 4 9	2816	2	Y	4	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	209	1	4307	2	Y	-0-					-0-
*02	3892	X	2932	-0-	-960	-0-	142	1	2789	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5053	X	2914	-0-	-2139	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	2947	-0-	-1943	-0-	149	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*06	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	118	1	2435	2	Y	-0-					-0-
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	167	1	3498	2	Y	-0-					-0-
*08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	114	1	2352	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	145	1	2993	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2800	X	2663	-0-	-137	-0-	128	1	2533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	115	1	2619	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	137	1	2695	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	140	1	2697	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	136	1	2833	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	134	1	2802	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	88	1	1819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1848	N	1701	-0-	-147	-0-	81	1	1619	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	77	1	1750	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	84	1	1652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	73	1	1523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	64	1	1351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	71	1	1458	2	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	1101	-0-	-1906	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	140	1	2804	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3273	-0-	173	173	137	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3421	-0-	421	594	167	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*05	4651	X	4057	-0-	-594	-0-	199	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	167	1	3422	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	105	1	2173	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2324	N	1969	-0-	-355	-0-	94	1	1872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	95	1	2171	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	113	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2347	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	120	1	2487	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	107	1	2444	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	100	1	2007	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	101	1	2079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	113	1	2317	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2503	2	Y	6					14
							7	9									
*02	2436	N	2335	-0-	-101	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					14
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	2	Y	-0-					14
*04	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	122	1	2413	2	Y	7					21
							8	9									
*05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					21
*06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	111	1	2305	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	112	1	2331	2	Y	7					29
							8	9									
*08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	111	1	2279	2	Y	1					30
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	129	1	2660	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	122	1	2420	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*03	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	116	1	2645	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	131	1	2581	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
*05	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	133	1	2561	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	121	1	2512	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*07	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	125	1	2620	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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
*01	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	152	1	3132	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	3164	X	2878	-0-	-286	-0-	138	1	2737	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	3472	X	3105	-0-	-367	-0-	130	1	2973	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	127	1	2431	2	Y	-0-					-0-
*06	3180	X	2262	-0-	-918	-0-	105	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1792	N	1339	-0-	-453	-0-	64	1	1274	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	1984	N	1381	-0-	-603	-0-	58	1	1322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	63	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	65	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	57	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	58	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	166	1	3432	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*02	3444	X	3140	-0-	-304	-0-	150	1	2983	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*03	3813	X	3184	-0-	-629	-0-	133	1	3048	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	155	1	3058	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*05	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	123	1	2352	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*06	3480	X	2199	-0-	-1281	-0-	100	1	2097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	682	N	679	-0-	-3	-0-	31	1	645	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	644	N	615	-0-	-29	-0-	29	1	583	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
*03	682	N	670	-0-	-12	-0-	28	1	638	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*04	660	N	649	-0-	-11	-0-	31	1	614	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	682	N	673	-0-	-9	-0-	33	1	636	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	660	N	650	-0-	-10	-0-	30	1	618	2	Y	2					6
							2	9									
*07	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	639	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*08	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	643	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

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
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	193	1	1468	2	Y	-0-					4
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	Y	-0-					4
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	174	1	1554	2	Y	-0-					4
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1430	2	Y	-0-					4
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	Y	-0-					4
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					4
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1144	2	Y	20					24
							22	9									
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					24

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
*01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	123	1	932	2	Y	-0-					4
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	121	1	919	2	Y	-0-					4
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	170	1	1514	2	Y	-0-					4
*04	3000	N	4293	-0-	1293	1293	467	1	3825	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	3100	N	3789	-0-	689	1982	419	1	3369	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	3000	N	3615	-0-	615	2597	400	1	3214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*07	5739	X	3142	-0-	-2597	-0-	356	1	2763	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	434	1	3177	2	Y	1					25
							1	9									

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
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					22
*02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	150	1	2984	2	Y	-0-					22
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	139	1	3188	2	Y	-0-					22
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					22
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	155	1	2979	2	Y	-0-					22
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					22
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	Y	-0-					22
*08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	-0-					22

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
*01	2821	N	2118	-0-	-703	-0-	98	1	2017	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	1596	N	1217	-0-	-379	-0-	59	1	1155	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1395	N	889	-0-	-506	-0-	37	1	851	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	69	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	161	1 6 9	3329	2	Y	5	4	1			2
*02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	132	1 4 9	2684	2	Y	4	4	1			2
*03	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	144	1 2 9	3305	2	Y	2	3	1			1
*04	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	161	1 6 9	3166	2	Y	5	4	1			2
*05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	167	1 2 9	3224	2	Y	2	3	1			1
*06	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	155	1 3 9	3227	2	Y	3	3	1			1
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	3322	2	Y	3	4	1			-0-
*08	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	154	1 3 9	3169	2	Y	3	1	1			2

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
*01	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	145	1 3 9	2985	2	Y	3	2	1			1
*02	2884	X	2823	-0-	-61	-0-	135	1 2 9	2686	2	Y	2	2	1			1
*03	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	130	1 1 9	2967	2	Y	1	2	1			-0-
*04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	143	1 3 9	2825	2	Y	3	2	1			1
*05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	157	1 2 9	3032	2	Y	2	2	1			1
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	3082	2	Y	2	2	1			1
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3309	2	Y	1	2	1			-0-
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	3387	2	Y	2	1	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
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	1071	2	Y	2	1	1			2
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1788	2	Y	1					1
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	2015	2	Y	2	3	1			-0-
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	2093	2	Y	3	1	1			2

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
*01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	901	-0-	-79	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	N	2174	-0-	-709	-0-	100	1 2 9	2072	2	Y	2	1	1			1
*02	2352	N	1847	-0-	-505	-0-	88	1 1 9	1758	2	Y	1	1	1			1
*03	2263	N	1594	-0-	-669	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	3165	-0-	165	165	150	1 8 9	3007	2	Y	7	4	1			3
*05	3100	N	3093	-0-	-7	158	153	1 6 9	2934	2	Y	5	6	1			2
*06	3000	N	2861	-0-	-139	19	131	1 4 9	2726	2	Y	4	5	1			1
*07	2930	X	2911	-0-	-19	-0-	132	1 3 9	2776	2	Y	3	4	1			-0-
*08	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	136	1 3 9	2793	2	Y	3	1	1			2

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
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2210	2	Y	2	2	1			1
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2138	2	Y	3	3	1			1
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2295	2	Y	3	2	1			2
*05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	102	1 1 9	1971	2	Y	1	2	1			1
*06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	90	1 1 9	1877	2	Y	1	2	1			-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	2022	2	Y	1	1	1			-0-
*08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	85	1 1 9	1749	2	Y	1					1

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
*01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2613	2	Y	1	1	1			-0-
*02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2361	2	Y	1	1	1			-0-
*03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2880	2	Y	1	1	1			-0-
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1972	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2399	2	Y	1	1	1			-0-
*06	3000	N	3252	-0-	252	252	149	1 1 9	3102	2	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	3107	-0-	7	259	141	1 1 9	2965	2	Y	1	1	1			-0-
*08	3100	N	2965	-0-	-135	124	137	1 2 9	2826	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2813	2	Y	2	2	1			1
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2504	2	Y	4	3	1			2
*03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	114	1 1 9	2601	2	Y	1	2	1			1
*04	2700	N	2458	-0-	-242	-0-	120	1 2 9	2336	2	Y	2	2	1			1
*05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2823	2	Y	2	2	1			1
*06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2715	2	Y	2	2	1			1
*07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2826	2	Y	2	3	1			-0-
*08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2839	2	Y	3	1	1			2

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
*01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2734	2	Y	3	3	1			1
*02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2281	2	Y	3	3	1			1
*03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2633	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					-0-
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	121	1	2472	2	Y	-0-					-0-

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
*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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

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
*01	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	184	1 4 9	3807	2	Y	4	3	1			2
*02	3668	X	3647	-0-	-21	-0-	174	1 3 9	3470	2	Y	3	4	1			1
*03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	167	1 2 9	3829	2	Y	2	3	1			-0-
*04	4050	X	3954	-0-	-96	-0-	189	1 7 9	3758	2	Y	6	3	1			3
*05	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	189	1 1 9	3662	2	Y	1	3	1			1
*06	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	170	1 6 9	3538	2	Y	5	4	1			2
*07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	175	1 3 9	3676	2	Y	3	4	1			1
*08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	177	1 4 9	3621	2	Y	4	2	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	125	1	2587	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2688	X	2425	-0-	-263	-0-	116	1	2305	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*03	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	110	1	2519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	127	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	113	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*08	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-

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
*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-
*05	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	140	1	2895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2744	X	2688	-0-	-56	-0-	129	1	2558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	140	1	2749	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	121	1	2446	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	135	1	2793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	3144	-0-	44	44	146	1	2998	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	778	-0-	-152	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	811	-0-	-119	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2982	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	124	1	2473	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	123	1	2809	2	Y	-0-	1	1			14
*04	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	137	1	2701	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	144	1	2776	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*06	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	127	1	2651	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
*07	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	120	1	2514	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2825	2	Y	11	1	1			27
							12	9									

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
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1756	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	81	1	1841	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	92	1	1816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	92	1	1767	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	79	1	1632	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	88	1	1839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1935	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
*01	2511	N	2014	-0-	-497	-0-	93	1	1919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	83	1	1652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	93	1	1828	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1791	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	87	1	1828	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	88	1	1807	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
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
*01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1	2114	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2436	X	2328	-0-	-108	-0-	112	1	2213	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2511	X	1164	-0-	-1347	-0-	49	1	1113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2190	X	1709	-0-	-481	-0-	87	1	1619	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	120	1	2300	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	99	1	2056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	110	1	2301	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	85	1	1764	2	Y	2	1	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
*01	2170	N	1406	-0-	-764	-0-	65	1	1339	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	60	1	1209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	61	1	1210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	57	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
*01	3100	N	4911	-0-	1811	5663	227	1	4662	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
*02	9839	X	4176	-0-	-5663	-0-	199	1	3954	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
*03	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	195	1	4465	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
*04	6240	X	4030	-0-	-2210	-0-	193	1	3826	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*05	6448	X	4151	-0-	-2297	-0-	209	1	3933	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	111	1	2319	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
*07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	201	1	4210	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	183	1	3749	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

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
*01	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	60	1 9	1242	2	Y	1	1	1			-0-
*02	1400	N	953	-0-	-447	-0-	45	1 9	907	2	Y	1	1	1			-0-
*03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	52	1 9	1185	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1153	2	Y	1	1	1			-0-
*06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	55	1 9	1134	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

*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	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	103	1 2 9	2137	2	Y	2	1	1			1
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1977	2	Y	2	2	1			1
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	2145	2	Y	2	2	1			1
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2131	2	Y	2	2	1			1
*05	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	104	1 2 9	1996	2	Y	2	2	1			1
*06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	94	1 2 9	1941	2	Y	2	2	1			1
*07	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	90	1 1 9	1882	2	Y	1	2	1			-0-
*08	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	82	1 2 9	1685	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2252	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	112	1	2198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	117	1	2246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2356	N	1935	-0-	-421	-0-	90	1	1845	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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 #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					1
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1147	N	868	-0-	-279	-0-	138	1	728	2	Y	2					12
							2	9									
*02	868	N	840	-0-	-28	-0-	134	1	696	2	Y	9					21
							10	9									
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	161	1	820	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					9
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					9
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	182	1	861	2	Y	-0-					9
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	198	1	970	2	Y	9					18
							10	9									
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1066	2	Y	-0-					18

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
*01	3100	N	4007	-0-	907	998	185	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3503	-0-	703	1701	168	1	3334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5555	X	3854	-0-	-1701	-0-	161	1	3692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-					-0-

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
*01	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	91	1	1870	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	3024	X	1769	-0-	-1255	-0-	84	1	1675	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*03	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	79	1	1803	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*04	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	88	1	1732	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
*05	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1733	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	1920	X	1760	-0-	-160	-0-	80	1	1673	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	83	1	1743	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

*01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	101	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1988	N	1848	-0-	-140	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	80	1	1823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

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
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	564	1	2389	2	Y	34					39
							37	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	556	1	2155	2	Y	-0-					39
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	569	1	2290	2	Y	-0-					39
*08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	597	1	2376	2	Y	5					44
							6	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

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
*01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	67	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1259	-0-	-253	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	71	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	241	1	1272	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1400	N	1351	-0-	-49	-0-	217	1	1124	2	Y	9					21
							10	9									
*03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	241	1	1227	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1177	2	Y	-0-					9
*05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	235	1	1171	2	Y	-0-					9
*06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	232	1	1093	2	Y	-0-					9
*07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	236	1	1151	2	Y	9					18
							10	9									
*08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	227	1	1149	2	Y	-0-					18

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	259	-0-	-82	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	85	1	1636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	63	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	65	1	1364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

*01	1054	N	823	-0-	-231	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	560	-0-	-392	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	660	-0-	-115	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	105	1	2152	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	79	1	1804	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	104	1	2064	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	112	1	2150	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	63	1	1317	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	101	1	2112	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	92	1	1889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	54	1	1240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	61	1	1212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	60	1	1163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	57	1	1172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		473	-0-	473	473	22	1	450	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	T. A.		264	-0-	264	737	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		421	-0-	421	1158	22	1	398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	T. A.		198	-0-	198	1356	9	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	T. A.		380	-0-	380	1736	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		264	-0-	264	2000	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
*08	2147	X	147	-0-	-2000	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

*01	3100	X	2063	-0-	-1037	-0-	95	1	1966	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	110	1	2528	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	100	1	2086	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	152	1	3176	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	104	1	2106	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

*01	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	110	1	2266	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2268	N	2113	-0-	-155	-0-	101	1	2010	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	103	1	2364	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	108	1	2056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	110	1	2267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	115	1	2351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
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
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2845	2	Y	3	2	1			1
*02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	125	1 3 9	2449	2	Y	3	3	1			1
*03	3100	X	1609	-0-	-1491	-0-	67	1 1 9	1541	2	Y	1	1	1			1
*04	2880	X	2560	-0-	-320	-0-	124	1 2 9	2434	2	Y	2	2	1			1
*05	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	129	1 2 9	2459	2	Y	2	2	1			1
*06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	120	1 1 9	2504	2	Y	1	2	1			-0-
*07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	106	1 2 9	2216	2	Y	2	2	1			-0-
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2541	2	Y	3	1	1			2

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
*01	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	105	1 3 9	2178	2	Y	3	3	1			1
*02	2380	X	2063	-0-	-317	-0-	99	1 3 9	1961	2	Y	3	3	1			1
*03	2294	X	2267	-0-	-27	-0-	95	1 2 9	2170	2	Y	2	2	1			1
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2116	2	Y	2	2	1			1
*05	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	108	1 2 9	2086	2	Y	2	2	1			1
*06	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	104	1 2 9	2171	2	Y	2	2	1			-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2365	2	Y	2	1	1			1

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
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	3055	2	Y	2	1	1			1
*02	2912	X	2763	-0-	-149	-0-	132	1 6 9	2625	2	Y	5	3	1			3
*03	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	133	1 1 9	3047	2	Y	1	1	1			3
*04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	148	1 2 9	2917	2	Y	2	4	1			1
*05	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	149	1 2 9	2872	2	Y	2	2	1			1
*06	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	139	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	3078	2	Y	4	5	1			-0-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1 6 9	3083	2	Y	5	2	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	121	1	2520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2632	X	2485	-0-	-147	-0-	120	1	2361	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	125	1	2859	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2820	X	2772	-0-	-48	-0-	134	1	2636	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	132	1	2510	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	107	1	2215	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	125	1	2617	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	116	1	2388	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	124	1	2541	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	3108	X	2459	-0-	-649	-0-	117	1	2336	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	109	1	2500	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	139	1	2709	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1	3096	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	136	1	2833	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	149	1	3047	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	130	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
*04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	141	1	2780	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2880	N	2824	-0-	-56	-0-	130	1	2693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2976	N	2679	-0-	-297	-0-	122	1	2556	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3038	N	2696	-0-	-342	-0-	125	1	2571	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	73	1	1505	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	72	1	1418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	68	1	1400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	130	1	2688	2	Y	6					14
							7	9									
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	Y	-0-					14
*03	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	115	1	2625	2	Y	-0-					14
*04	2730	N	2423	-0-	-307	-0-	117	1	2298	2	Y	7					21
							8	9									
*05	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	120	1	2288	2	Y	-0-					21
*06	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	116	1	2416	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2318	2	Y	7					29
							8	9									
*08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	1					30
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	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
*01	2294	X	1396	-0-	-898	-0-	64	1	1318	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
*02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	64	1	1281	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	10	1	1			26
							11	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	3500	X	3452	-0-	-48	-0-	165	1	3280	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*03	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	155	1	3553	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	147	1	2896	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*05	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	146	1	2826	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	143	1	2991	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	3813	X	2240	-0-	-1573	-0-	102	1	2134	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	112	1	2299	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1772	-0-	-367	-0-	75	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	95	1	1994	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	137	1	2821	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	130	1	2588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	127	1	2898	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	130	1	2574	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3007	X	1651	-0-	-1356	-0-	87	1	1563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2940	X	785	-0-	-2155	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3038	X	813	-0-	-2225	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	1422	-0-	-2174	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	1360	-0-	-1552	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	78	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	141	1	2663	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	-0-					1
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*08	2914	X	1583	-0-	-1331	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 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
*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	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	159	1	3284	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	3444	X	3181	-0-	-263	-0-	152	1	3027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	149	1	3399	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	166	1	3271	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1	3524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	171	1	3577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					1
*06	810	N	583	-0-	-227	-0-	27	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	837	N	710	-0-	-127	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	605	-0-	-108	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

*01	806	N	780	-0-	-26	-0-	36	1	744	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	695	-0-	-61	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	692	-0-	-58	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
*05	775	N	568	-0-	-207	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	710	-0-	-3	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	76	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	79	1	1513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1538	2	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	121	1	2499	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	111	1	2209	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	101	1	2308	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	114	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	120	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	108	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	700	-0-	-447	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	593	-0-	-191	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	613	-0-	-162	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	577	-0-	-113	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	115	1	2378	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1904	N	1835	-0-	-69	-0-	88	1	1743	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	101	1	2309	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	112	1	2223	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	92	1	1900	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2454	2	Y	2	2	1			1
*02	2324	N	2143	-0-	-181	-0-	102	1 3 9	2038	2	Y	3	3	1			1
*03	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	100	1 2 9	2285	2	Y	2	2	1			1
*04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	118	1 4 9	2321	2	Y	4	3	1			2
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	2354	2	Y	3	3	1			2
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2400	2	Y	3	4	1			1
*07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	114	1 4 9	2398	2	Y	4	5	1			-0-
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2483	2	Y	4	2	1			2

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
*01	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	286	1 1 9	2166	2	Y	1	1	1			4
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	314	1 2 9	2397	2	Y	2	1	1			5
*03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	474	1 1 9	4231	2	Y	1	1	1			5
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	355	1 1 9	2901	2	Y	1	1	1			5
*05	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	332	1 2 9	2656	2	Y	2	2	1			5
*06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	320	1	2580	2	Y	-0-	1	1			4
*07	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	288	1 23 9	2227	2	Y	21	1	1			24
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	307	1 1 9	2243	2	Y	1					25

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
*01	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	113	1 2 9	2325	2	Y	2	2	1			1
*02	2296	X	2111	-0-	-185	-0-	99	1 3 9	2009	2	Y	3	3	1			1
*03	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	106	1 2 9	2432	2	Y	2	2	1			1
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2305	2	Y	1	2	1			-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2310	2	Y	2	2	1			-0-
*06	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	98	1 2 9	2031	2	Y	2	1	1			1
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2454	2	Y	1	2	1			-0-
*08	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	105	1 2 9	2139	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	106	1	2178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	100	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	95	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*05	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	100	1	2080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	102	1	2143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					-0-

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
*01	2883	N	2283	-0-	-600	-0-	105	1	2176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	97	1	1936	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	94	1	2149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	104	1	2060	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	108	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	98	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1	3358	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	144	1	2863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	146	1	3331	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	161	1	3164	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	167	1	3215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	145	1	3017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	3336	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	161	1	3295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	93	1	1919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1988	N	1810	-0-	-178	-0-	87	1	1720	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	87	1	1982	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	85	1	1669	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	97	1	1853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	87	1	1804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	86	1	1764	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	1848	N	1547	-0-	-301	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	70	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1980	N	1619	-0-	-361	-0-	78	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	79	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	64	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	64	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	117 4	1 9	2423	2	Y	4	3	1			2
*02	2408	X	2254	-0-	-154	-0-	108 4	1 9	2142	2	Y	4	4	1			2
*03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	106 2	1 9	2431	2	Y	2	3	1			1
*04	2490	X	2477	-0-	-13	-0-	119 4	1 9	2354	2	Y	4	3	1			2
*05	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	104 2	1 9	2011	2	Y	2	3	1			1
*06	2460	X	2007	-0-	-453	-0-	92 3	1 9	1912	2	Y	3	3	1			1
*07	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1959	2	Y	1					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	146	1	3019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	3248	X	2923	-0-	-325	-0-	139	1	2777	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*03	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	132	1	3020	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	142	1	2820	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*05	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	139	1	2670	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	120	1	2481	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	164	1	3433	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	165	1	3380	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	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	317	-0-	-133	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	258	-0-	-192	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	2280	-0-	2280	2280	103	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	3502	-0-	3502	5782	164	1	3338	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	60	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	1					1
							1	9									

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
*01	2418	N	1815	-0-	-603	-0-	84	1	1729	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	110	1	2254	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	137	1	2844	2	Y	-0-					20
*02	2800	N	2884	-0-	84	84	138	1	2746	2	Y	-0-					20
*03	3100	N	3061	-0-	-39	45	128	1	2933	2	Y	-0-					20
*04	3000	N	3066	-0-	66	111	148	1	2918	2	Y	-0-					20
*05	3098	X	2987	-0-	-111	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					20
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	2	Y	-0-					20
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	150	1	3149	2	Y	-0-					20
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	159	1	3248	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-					-0-
*03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	108	1	2232	2	Y	14	2	1			15
							15	9									
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	117	1	2322	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	2	Y	4	2	1			16
							4	9									
*05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	124	1	2364	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2462	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
*07	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	119	1	2495	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
*08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	Y	11	1	1			27
							12	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	871	-0-	-1516	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					38
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					38
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					38
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	135	1	1189	2	Y	-0-					38
07	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	136	1	1167	2	Y	-0-					38
08	1581	X	962	-0-	-619	-0-	124	1	838	2	Y	-0-					38

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	198	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	177	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	154	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	853	-0-	-356	-0-	135	1	718	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-		300	1	1585	2	Y	2					12
								2	9									
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		271	1	1410	2	Y	9					21
								10	9									
*03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-		288	1	1471	2	Y	10	22	1			9
								11	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		296	1	1503	2	Y	-0-					9
*05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-		274	1	1368	2	Y	-0-					9
*06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-		285	1	1360	2	Y	-0-					9
*07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-		277	1	1358	2	Y	9					18
								10	9									
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		278	1	1415	2	Y	-0-					18

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		99	1	2050	2	Y	14	2	1			15
								15	9									
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		92	1	1826	2	Y	3	3	1			15
								3	9									
*03	2170	N	2010	-0-	-160	-0-		84	1	1925	2	Y	1	2	1			14
								1	9									
*04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-		98	1	1928	2	Y	2	1	1			15
								2	9									
*05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-		102	1	1976	2	Y	2	2	1			15
								2	9									
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		93	1	1928	2	Y	4	2	1			17
								4	9									
*07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-		89	1	1866	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
*08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-		84	1	1722	2	Y	10	1	1			26
								11	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-		83	1	1711	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		62	1	1224	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		76	1	1732	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		88	1	1741	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		89	1	1713	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-		79	1	1646	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
*07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-		82	1	1715	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		85	1	1734	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	110	1	2267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2266	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	108	1	2140	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	114	1	2198	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	104	1	2158	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2431	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
*01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	115	1	2372	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	-0-	1	1			14
*04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*06	2520	N	2090	-0-	-430	-0-	95	1	1989	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	11	1	1			27
							12	9									

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
*01	3131	X	2702	-0-	-429	-0-	125	1	2575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2800	X	2508	-0-	-292	-0-	120	1	2386	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	107	1	2458	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	2820	X	1818	-0-	-1002	-0-	87	1	1730	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2670	X	1865	-0-	-805	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	100	1	2088	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	968	2	Y	1					1
							1	9									
*02	756	N	667	-0-	-89	-0-	33	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	990	N	732	-0-	-258	-0-	36	1	694	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	810	N	512	-0-	-298	-0-	24	1	487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	111	1	2293	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2492	X	2097	-0-	-395	-0-	100	1	1995	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2370	X	2068	-0-	-302	-0-	99	1	1967	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	81	1	1565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	2340	X	1043	-0-	-1297	-0-	48	1	993	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	1					1
							1	9									

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
*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-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 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
*01	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	111	1 3 9	2298	2	Y	3	2	1			2
*02	2296	X	2095	-0-	-201	-0-	100	1	1995	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	3215	2	Y	1	1	1			-0-
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3370	2	Y	4	2	1			2
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2686	2	Y	2	3	1			1
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3205	2	Y	3	3	1			1
*07	3658	X	2227	-0-	-1431	-0-	101	1 1 9	2125	2	Y	1	2	1			-0-
*08	3627	X	2209	-0-	-1418	-0-	103	1 2 9	2104	2	Y	2	1	1			1

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
*01	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	279	2	Y	1	1	1			-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	300	2	Y	1	1	1			-0-
*08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
*08	309	X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 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
*01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	132	1 6 9	2728	2	Y	5	4	1			3
*02	2744	X	2550	-0-	-194	-0-	122	1 3 9	2425	2	Y	3	5	1			1
*03	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	115	1 2 9	2621	2	Y	2	3	1			-0-
*04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	121	1 6 9	2394	2	Y	5	2	1			3
*05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	113	1 1 9	2172	2	Y	1	2	1			2
*06	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	118	1 2 9	2455	2	Y	2	3	1			1
*07	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	123	1 1 9	2577	2	Y	1	2	1			-0-
*08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2317	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	376	1	1781	2	Y	-0-					88
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1799	2	Y	-0-					88
05	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	244	1	1453	2	Y	-0-					88
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	217	1	1466	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	242	1	1499	2	Y	-0-					88
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	279	1	1484	2	Y	-0-					88

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

*01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	143	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	131	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	121	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	142	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	138	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	137	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*08	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	123	1	2529	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

*01	2573	X	1238	-0-	-1335	-0-	57	1	1178	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*02	2128	N	1004	-0-	-1124	-0-	48	1	955	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*03	2511	N	1209	-0-	-1302	-0-	51	1	1157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

*01	T. A.		284	-0-	284	1226	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
*02	1475	X	249	-0-	-1226	-0-	12	1	237	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-
*05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
*07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	1798	X	1367	-0-	-431	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*02	1428	X	1225	-0-	-203	-0-	58	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*03	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	X	1070	-0-	-370	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*05	1395	X	811	-0-	-584	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	X	905	-0-	-415	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	X	448	-0-	-916	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

*01	527	N	376	-0-	-151	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	265	-0-	-211	-0-	13	1	252	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-
*05	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1696	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	2068	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	95	1	2182	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2370	N	2127	-0-	-243	-0-	103	1	2020	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	108	1	2085	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	93	1	1933	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	97	1	2040	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	102	1	2081	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	2593	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	118	1	2430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	868	N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	563	-0-	-193	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	643	-0-	-225	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	665	-0-	-203	-0-	31	1	633	2	Y	1					1
							1	9									

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
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	422	1	2231	2	Y	2					12
							2	9									
*02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	379	1	1967	2	Y	9					21
							10	9									
*03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	414	1	2113	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	399	1	2022	2	Y	-0-					9
*05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	422	1	2102	2	Y	-0-					9
*06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	415	1	1983	2	Y	-0-					9
*07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	409	1	2002	2	Y	9					18
							10	9									
*08	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	394	1	1998	2	Y	-0-					18

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
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	Y	229	171	1			175
							252	9									
*02	2800	N	3015	-0-	215	215	132	1	2649	2	Y	213	340	1			48
							234	9									
*03	3100	N	3651	-0-	551	766	144	1	3285	2	Y	202	172	1			78
							222	9									
*04	3000	N	3551	-0-	551	1317	162	1	3199	2	Y	173	174	1			77
							190	9									
*05	4900	X	3583	-0-	-1317	-0-	170	1	3267	2	Y	133	173	1			37
							146	9									
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	116					153
							128	9									
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	2	Y	88	173	1			68
							97	9									
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	188	172	1	2	8	82
							207	9									

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
03	3379	X	2297	-0-	-1082	-0-	249	1	2048	2	Y	-0-					42
04	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	235	1	1937	2	Y	-0-					42
05	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	307	1	1776	2	Y	-0-					42
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	2	Y	-0-					42
07	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	301	1	1836	2	Y	-0-					42
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	328	1	1703	2	Y	-0-					42

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
*01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	147	1	3029	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	138	1	2742	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	131	1	3007	2	Y	-0-	1	1			1
*04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	146	1	2890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	150	1	2891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	135	1	2794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	138	1	2906	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	140	1	2862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	1147	N	801	-0-	-346	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	609	-0-	-315	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	625	-0-	-336	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	508	-0-	-272	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
*05	682	N	329	-0-	-353	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	309	-0-	-291	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	226	-0-	-301	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
*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-
*05	14B2 EXT		79	-0-	79	189	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

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
*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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*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-
*05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	1736	X	1489	-0-	-247	-0-	69	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3600	-0-	600	600	164	1	3436	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2733	-0-	-367	233	124	1	2609	2	Y	-0-					-0-
*08	2302	X	2069	-0-	-233	-0-	97	1	1972	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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
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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	937	-0-	-743	-0-	45	1	891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	51	1	997	2	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	977	-0-	-283	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

*01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	555	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	494	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*03	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	544	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	521	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	538	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	486	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	544	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	566	1	2872	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1	3062	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2828	X	2170	-0-	-658	-0-	104	1	2063	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	123	1	2808	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	134	1	2649	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	117	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	120	1	2519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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

*01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	189	1	3900	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	188	1	3744	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	165	1	3766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	181	1	3559	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	199	1	3804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	171	1	3551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	182	1	3806	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	178	1	3644	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	136	1	2798	2	Y	-0-					67
*02	2688	X	2592	-0-	-96	-0-	124	1	2468	2	Y	-0-					67
*03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-					67
*04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					67
*05	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	138	1	2672	2	Y	-0-					67
*06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	126	1	2625	2	Y	23					90
							25	9									
*07	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	129	1	2708	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
*08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2708	2	Y	-0-					5

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
*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	631	-0-	-1539	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					-0-
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	2	Y	-0-					-0-
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1922	X	759	-0-	-1163	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	35	1	691	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	930	N	608	-0-	-322	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	79	1	1643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	66	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	60	1	1381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	71	1	1355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	366	1	1585	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1988	N	1662	-0-	-326	-0-	324	1	1337	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	359	1	1458	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	349	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	365	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	361	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1262	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	70	1	326	2	N	-0-					33
*06	360	N	330	-0-	-30	-0-	61	1	269	2	Y	-0-					33
*07	496	N	387	-0-	-109	-0-	73	1	314	2	Y	-0-					33
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	53	1	249	2	Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	93	1	1916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1932	N	1847	-0-	-85	-0-	88	1	1757	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	80	1	1838	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	94	1	1847	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	89	1	1870	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	91	1	1864	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	145	1	2993	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*02	3612	X	2911	-0-	-701	-0-	138	1	2767	2	Y	5	3	1	3	8	4
							6	9									
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	166	1	3795	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	179	1	3529	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*06	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	160	1	3333	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
*07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	160	1	3355	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
*08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1	3714	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	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-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1830	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1857	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1723	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2533	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*03	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	122	1	2785	2	Y	-0-	1	1			1
*04	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	127	1	2519	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2914	N	2672	-0-	-242	-0-	132	1	2540	2	Y	-0-					-0-
*06	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*07	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	123	1	2524	2	Y	-0-					-0-

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
*01	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	136	1	2802	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
*02	2800	N	2676	-0-	-124	-0-	127	1	2537	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
*03	3100	N	2809	-0-	-291	-0-	117	1	2689	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
*04	2850	N	2580	-0-	-270	-0-	124	1	2453	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*05	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	128	1	2437	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*06	2730	N	2460	-0-	-270	-0-	113	1	2344	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*07	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	112	1	2350	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	83	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	135	-0-	-578	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	87	1	1989	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	94	1	1861	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	75	1	1437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	88	1	1825	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

*01	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	96	1	1972	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
*03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	83	1	1901	2	Y	-0-	2	1			4
*04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	94	1	1855	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*05	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1991	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	92	1	2111	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2106	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	102	1	2082	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	130	1	2691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	120	1	2396	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	115	1	2641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	129	1	2535	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	131	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	107	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	104	1	2190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2666	N	2055	-0-	-611	-0-	96	1	1957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
*01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2618	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	119	1	2381	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	119	1	2722	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	128	1	2537	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	108	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2760	N	2348	-0-	-412	-0-	108	1	2237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	107	1	2243	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	125	1	2557	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
*01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	128	1	2646	2	Y	-0-					67
*02	2660	X	2418	-0-	-242	-0-	116	1	2302	2	Y	-0-					67
*03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	110	1	2518	2	Y	-0-					67
*04	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					67
*05	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	125	1	2413	2	Y	-0-					67
*06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	111	1	2301	2	Y	23					90
							25	9									
*07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	115	1	2427	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
*08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23126	X	20415	-0-	-2711	-0-	933	1	19271	2	Y	192	195	1			179
							211	9									
*02	20132	X	18126	-0-	-2006	-0-	857	1	17075	2	Y	176	26	1	170	8	159
							194	9									
*03	21328	X	19734	-0-	-1594	-0-	817	1	18684	2	Y	212	198	1			173
							233	9									
*04	20250	X	18887	-0-	-1363	-0-	902	1	17788	2	Y	179	192	1			160
							197	9									
*05	20894	X	19179	-0-	-1715	-0-	936	1	18002	2	Y	219	185	1			194
							241	9									
*06	19800	X	18259	-0-	-1541	-0-	831	1	17267	2	Y	146	21	1			319
							161	9									
*07	19995	X	18922	-0-	-1073	-0-	854	1	17908	2	Y	145	197	1			267
							160	9									
*08	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	864	1	17702	2	Y	142	180	1			229
							156	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18011	X	17916	-0-	-95	-0-	827	1	17069	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
*02	16268	X	15848	-0-	-420	-0-	756	1	15071	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
*03	18011	X	16520	-0-	-1491	-0-	691	1	15817	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
*04	17430	X	15633	-0-	-1797	-0-	753	1	14858	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
*05	18011	X	15695	-0-	-2316	-0-	775	1	14905	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
*06	17370	X	14890	-0-	-2480	-0-	683	1	14192	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
*07	17484	X	15282	-0-	-2202	-0-	686	1	14380	2	Y	196	17	1			184
							216	9									
*08	16554	X	14581	-0-	-1973	-0-	673	1	13802	2	Y	96	166	1			114
							106	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		155676	-0-	155676	365386	538	1	154475	2	N	603	685	1			169
							663	9									
*02	0		126662	-0-	126662	492048	486	1	125660	2	N	469	354	1			284
							516	9									
*03	0		128420	-0-	128420	620468	538	1	127442	2	N	400	450	1			234
							440	9									
*04	736943	X	116475	-0-	-620468	-0-	521	1	115523	2	N	392	451	1			175
							431	9									
*05	181195	X	112076	-0-	-69119	-0-	501	1	111204	2	N	337	262	1			250
							371	9									
*06	175350	X	100285	-0-	-75065	-0-	150	1	99799	2	N	305	438	1			117
							336	9									
*07	181195	X	96602	-0-	-84593	-0-	155	1	96139	2	N	280	252	1			145
							308	9									
*08	181195	X	90838	-0-	-90357	-0-	155	1	90387	2	N	269	202	1			212
							296	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		127157	-0-	127157	258560	538	1	126169	2	N	409	441	1			222
							450	9									
*02	0		106032	-0-	106032	364592	486	1	105173	2	N	339	443	1			118
							373	9									
*03	0		108053	-0-	108053	472645	538	1	107226	2	N	263	232	1			149
							289	9									
*04	0	W	96871	-0-	96871	569516	508	1	96095	2	N	244	224	1			169
							268	9									
*05	0	W	94152	-0-	94152	663668	155	1	93792	2	N	186	225	1			130
							205	9									
*06	0	W	84723	-0-	84723	748391	150	1	84378	2	N	177	224	1			83
							195	9									
*07	0	W	82523	-0-	82523	830914	155	1	82178	2	N	173	46	1			210
							190	9									
*08	0	W	76386	-0-	76386	907300	155	1	76035	2	N	178	194	1			194
							196	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					150
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					150
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					150
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1033	2	33	9	N	30					180
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-	154	1			26
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					26

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4	153	1			8
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					8
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					8
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					8
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					8
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

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									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	846	1	2307	2	N	-0-					65
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	931	1	1921	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	818	1	1824	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	805	1	1962	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-			110
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-			110
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			110
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			110
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			110
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			110

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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
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-
05	1054	N	718	-0-	-336	-0-	111	1	607	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	694	-0-	-536	-0-	136	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	161	-0-	-645	-0-	36	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	253	-0-	-429	-0-	53	1	200	2	Y	-0-			-0-

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
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
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	275	1	801	2	Y	-0-			1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	264	1	759	2	Y	5			6
							6	9							
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	285	1	799	2	Y	-0-			6
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	285	1	819	2	Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					23
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	Y	-0-					23
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	202	1	792	2	Y	-0-					23
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	147	1	1036	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

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
05	2015	N	1371	-0-	-644	-0-	86	1	1284	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	2130	N	1064	-0-	-1066	-0-	64	1	999	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-					16
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-					16

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

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
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	254	2	8	9	N	7	61	1			19
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					19
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

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									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	132	1	1737	2	N	1	1	8			124
							1	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	1	1	8			124
							1	9									
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					124
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	133	1	1664	2	N	1	1	8			124
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	115		115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	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

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									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	102	1	299	2	Y	8					61
							9	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	Y	-0-					61
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	306	2	Y	8					69
							9	9									
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	Y	-0-					69

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

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-
05	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	376	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	363	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	362	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	190	1	1346	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

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									
05	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	132	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	110	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	144	1	2340	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

03	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	2			Y	-0-					32
04	780	X	27	-0-	-753	-0-	27	2			Y	-0-					32
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					32
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-					25
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					25
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

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									
05	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	75	1	1127	2	Y	161	188	1			60
							177	9									
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	92	1	1436	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	85	1	1435	2	Y	-0-					60
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	72	1	484	2	Y	-0-					136
06	990	N	276	-0-	-714	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					136
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	108	1	481	2	Y	-0-					136
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	100	1	378	2	Y	1	1	8			136
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	218	1	1839	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	219	1	1808	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	218	1	1798	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	209	1	1777	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	Y	-0-					28
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					28
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	106	1	876	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	Y	-0-					10
06	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	143	1	1826	2	Y	-0-					10
07	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	128	1	1608	2	Y	-0-					10
08	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

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										
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	110 1		1647	2	Y	126	15	1	3	8	108
							139 9										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	108	1	4	8	-0-
07	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	109 1		1836	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	97 1		1579	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

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										
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	105 1		1231	2	N	2	2	8			101
							2 9										
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	115 1		1132	2	N	-0-					101
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	155 1		1072	2	N	-0-					101
08	1333	N	991	-0-	-342	-0-	85 1		906	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

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
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314 1		1335	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	271 1		1188	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	307 1		1179	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	296 1		1198	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	X	680	-0-	-219	-0-	39	1	579	2	Y	56	7	1	3	8	46
							62	9									
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	41	1	640	2	Y	56	76	1			26
							62	9									
07	992	X	342	-0-	-650	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					26
08	992	X	323	-0-	-669	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					26

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
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
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	2	Y	-0-					112
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	283	1	1239	2	Y	-0-					112
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	316	1	1213	2	Y	-0-					112
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	310	1	1251	2	Y	-0-					112

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
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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2247	2	Y	-0-					33
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	276	1	2276	2	Y	-0-					33
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	285	1	2345	2	Y	-0-					33
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	308	1	2628	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	154	1			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	174	1	2717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	671	-0-	-290	-0-	42	1	629	2	N	-0-					82
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	36	1	564	2	N	13	69	1	1	8	25
							14	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	37	1	632	2	N	-0-					25
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

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
05	1674	X	1378	-0-	-296	-0-	179	1	1199	2	Y	-0-					2
06	1620	X	684	-0-	-936	-0-	97	1	587	2	Y	-0-					2
07	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	277	1	1230	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	250	1	948	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

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									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	2	N	-0-					125
06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					125
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	84	1	1422	2	N	39					164
							43	9									
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1526	2	N	-0-					164

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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
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
05	837	N	549	-0-	-288	-0-	112	1	437	2	Y	-0-					4
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	88	1	342	2	Y	-0-					4
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	87	1	340	2	Y	-0-					4
08	558	N	164	-0-	-394	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					4

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	603	1	651	2	Y	-0-					19
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	634	1	706	2	Y	-0-					19
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	663	1	771	2	Y	-0-					19
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	699	1	588	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	2	N	3	3	8			41
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	5	5	8			41
							6	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					41
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					41

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
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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	85	1	1326	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	72	1	1210	2	N	-0-					85
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					85

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	133	1	2238	2	N	-0-					25
08	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	139	1	2261	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	144	1			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

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
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					29
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					29
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					69
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-					69
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	39	1	655	2	N	-0-					69
08	744	N	516	-0-	-228	-0-	30	1	486	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

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-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	63	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	30	1	447	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	1050	N	644	-0-	-406	-0-	39	1	605	2	N	-0-					100
07	899	N	426	-0-	-473	-0-	24	1	402	2	N	-0-					100
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	N	-0-	100	5			-0-

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
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
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					45
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					45
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					45
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45

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
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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					25
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					25
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	14	1	241	2	N	-0-					25
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					25

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					27
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-					27
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					27
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	750	2	N	-0-					27

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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
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
05	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1038	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1200	X	1100	-0-	-100	-0-	66	1	1033	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	-0-					49
*08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					49

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
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
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	N	-0-					29
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					29
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					29
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					29

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
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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					52
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-					52
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	-0-					52
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	34	1	557	2	N	-0-					52

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
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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					44
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					44
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	12	1	205	2	N	-0-					44
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					44

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					24
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					24
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					24
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	N	-0-					24

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
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
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	725	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					122
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					122

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
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									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	57	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	51	1	759	2	N	1	1	8			206
							1	9									
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	713	2	N	1	1	8			206
							1	9									
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	36	1	600	2	N	-0-					206
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					206

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
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-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					27
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	58	1	983	2	N	-0-					27
08	1116	N	898	-0-	-218	-0-	52	1	846	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					55
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					55
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					55
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	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

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									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	131	1	1956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	120	1	1876	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	2	N	-0-					35
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					35

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
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	157	1 9	2301	2	Y	1	1	8			46
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	190	1 9	2946	2	Y	1	1	8			46
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	202	1 9	3024	2	Y	1	1	8			46
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	158	1 9	2474	2	Y	1	1	8			46
07	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	154	1	2510	2	Y	-0-					46

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
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
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	262	1	283	2	N	-0-					34
06	750	N	302	-0-	-448	-0-	143	1	159	2	N	-0-					34
07	775	N	300	-0-	-475	-0-	139	1	161	2	N	-0-					34
08	558	N	294	-0-	-264	-0-	159	1 9	134	2	N	1	1	8			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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2027	2	N	1	1	8			74
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2114	2	N	1	1	8			74
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2275	2	N	1	1	8			74
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1801	2	N	1	1	8			74
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	N	-0-					74
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	119	1	1936	2	N	-0-					74

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
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
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	62	1	396	2	N	-0-					26
06	1440	N	278	-0-	-1162	-0-	93	1	185	2	N	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	806	1	150	2	N	-0-					26
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	310	1	175	2	N	-0-					26

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
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	153	1 9	2242	2	N	1	1	8			139
04	2550	N	810	-0-	-1740	-0-	49	1	761	2	N	-0-					139
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					139
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					139
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	147	1	2202	2	N	3	3	8			23
							3	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2161	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	133	1	2246	2	N	-0-					23
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2262	2	N	27	1	8			49
							30	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

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									
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	548	1	2172	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	3240	X	1388	-0-	-1852	-0-	539	1	847	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
07	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	545	1	1000	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
08	3255	X	1717	-0-	-1538	-0-	531	1	1184	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	167	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	164	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	451	-0-	-572	-0-	159	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	166	1	369	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					41
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	Y	4	4	8			41
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					41
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	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

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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					31
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	33	1	522	2	N	-0-					31
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	2	N	-0-					31
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

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
05	2294	N	571	-0-	-1723	-0-	484	1	87	9	N	79					117
06	2100	N	662	-0-	-1438	-0-	660	1	2	9	N	2	2	8			117
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	572	1	19	9	N	17					134
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			134

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

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
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	643	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					32
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					32
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	608	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	60	1	65	2	Y	-0-					67
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	57	1	64	2	Y	-0-					67
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	62	1	73	2	Y	-0-					67
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	65	1	55	2	Y	-0-					67

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					54
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	N	5	5	8			125
							6	9									
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	36	1	565	2	N	3	3	8			125
							3	9									
07	930	N	264	-0-	-666	-0-	15	1	249	2	N	-0-					125
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					82
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					82
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	2	N	-0-					82
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1994	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					42
*08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	154	1	2503	2	N	1	1	8			42
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	74	1	1253	2	N	-0-					49
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	158	1	2474	2	N	-0-					104
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	2234	2	N	-0-					104
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	N	-0-					82
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	68	1	1061	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	65	1	1091	2	N	-0-					82
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	56	1	904	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

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									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	164	1	2452	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	141	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	142	1	2392	2	N	-0-					85
08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	138	1	2235	2	N	-0-					85

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

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
05	1581	N	913	-0-	-668	-0-	64	1	848	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1530	N	683	-0-	-847	-0-	50	1	633	2	N	-0-					87
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	3	3	8			87
							3	9									
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	5	5	8			87
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

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
05	2356	X	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2280	X	1649	-0-	-631	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2	8			109
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			109
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	8			109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	37	1	571	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					44
08	1054	N	883	-0-	-171	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	2	N	-0-					94
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	46	1	721	2	N	-0-					94
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	N	-0-					94
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	46	1	742	2	N	-0-					94

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
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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	N	-0-					47
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-					47
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-					47
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	26	1	421	2	N	-0-					47

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	108	1	1107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
*05	35		-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	1501	-0-		-638	-0-		94	1	1406	2	N	1	1	8			25
									1	9									
06	2220	N	561	-0-		-1659	-0-		34	1	527	2	N	-0-					25
07	2325	N	1808	-0-		-517	-0-		101	1	1707	2	N	-0-					25
*08	3049	N	3049	-0-		-0-	-0-		177	1	2872	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	2236	-0-		-740	-0-		2232	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	4
06	2880	X	2282	-0-		-598	-0-		2263	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-		3482	2	15	9	Y	14	9	1			7
08	2852	X	2190	-0-		-662	-0-		2170	2	20	9	Y	18	21	1	1	8	3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1052	-0-		-126	-0-		99	1	953	2	N	-0-					73
04	1140	N	925	-0-		-215	-0-		78	1	847	2	N	-0-					73
05	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		96	1	984	2	N	1	1	8			73
									1	9									
06	1020	N	963	-0-		-57	-0-		89	1	874	2	N	-0-					73
*07	961	N	954	-0-		-7	-0-		93	1	861	2	N	-0-	73	1			-0-
*08	1085	N	878	-0-		-207	-0-		78	1	800	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

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
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									
05	1953	X	1614	-0-		-339	-0-		143	1	1464	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
06	1860	X	1674	-0-		-186	-0-		154	1	1514	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
07	1891	X	1783	-0-		-108	-0-		174	1	1606	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
08	1891	X	1890	-0-		-1	-0-		167	1	1717	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

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
03	310	N	126	-0-		-184	-0-		126	2			N	-0-					94
04	990	N	567	-0-		-423	-0-		567	2			N	-0-					94
05	853	N	853	-0-		-0-	-0-		853	2			N	-0-					94
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-		161	2			N	-0-					94
07	589	N	240	-0-		-349	-0-		240	2			N	-0-					94
08	868	N	-0-	-0-		-868	-0-						N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	136	1 9	1314	2	N	1	1	8			115
04	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	107	1 9	1158	2	N	1	1	8			115
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	121	1 9	1239	2	N	1	1	8			115
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	127	1 9	1248	2	N	2	2	8			115
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	2	N	-0-					115
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1 9	1212	2	N	1	1	8			115

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
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-
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	81	1 9	825	2	Y	1	1	8			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1 9	982	2	Y	3	3	8			-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
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	77	1 9	1130	2	N	1	1	8			155
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	71	1	1107	2	N	-0-					155
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1145	2	N	1	1	8			155
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	70	1 9	1085	2	N	1	1	8			155
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	66	1	1117	2	N	-0-					155
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					155

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
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					65
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					65
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					65
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					65
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					65

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
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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					26
06	480	N	167	-0-	-313	-0-	10	1	157	2	N	-0-					26
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					26
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					26

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
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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					21
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					21
08	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			Y	-0-					21

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
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									
05	2573	X	1971	-0-	-602	-0-	300	1	1667	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2139	X	1720	-0-	-419	-0-	291	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2463	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

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
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
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	247	1	418	2	N	-0-					26
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	473	1	921	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	479	1	871	2	N	-0-					26
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	173	1	397	2	N	-0-					26

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
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
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					28
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	N	-0-					28
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	N	-0-					28
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28

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
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									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	N	-0-					45
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					45

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
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									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					27
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					27
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					27
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					27

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
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-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	257	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	241	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	220	1	2262	2	Y	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					107
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	2	N	-0-					107
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	132	1	2147	2	N	-0-					107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	87	1	1472	2	N	-0-					155
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	290	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	N	2	2	8			107
							2	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	13	3	8			117
							14	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	5	5	8			117
							6	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	200	1	3197	2	N	4	4	8			130
							4	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3190	2	N	3	3	8			130
							3	9									
07	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	145	1	2801	2	N	3	3	8			130
							3	9									
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	123	1	2719	2	N	2	2	8			130
							2	9									

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
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
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					199
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	72	1	1120	2	N	-0-					199
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	91	1	1539	2	N	-0-					199
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	101	1	1644	2	N	-0-					199

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					69
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					69
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					69
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					69
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	424	1	716	2	N	-0-					25
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	182	1	354	2	N	-0-					25
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	202	1	368	2	N	-0-					25
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	198	1	454	2	N	-0-					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3	3	8			102
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3	3	8			102
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	3	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	105	1	1070	2	N	-0-					25
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	108	1	998	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	99	1	1022	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					127
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	4	1	644	2	Y	-0-					127
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					127
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	2	Y	-0-					127
08	651	X	130	-0-	-521	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					127

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. GAS	(I) 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	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									
05	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	124	1	1851	2	N	2	2	8			119
								2	9									
06	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	107	1	1673	2	N	1	1	8			119
								1	9									
07	1891	N	1554	-0-		-337	-0-	87	1	1467	2	N	-0-					119
08	1984	N	1791	-0-		-193	-0-	104	1	1686	2	N	1	1	8			119
								1	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	868	N	530	-0-		-338	-0-	33	1	497	2	N	-0-					27
06	750	N	387	-0-		-363	-0-	23	1	364	2	N	-0-					27
07	713	N	406	-0-		-307	-0-	23	1	383	2	N	-0-					27
08	527	N	394	-0-		-133	-0-	23	1	371	2	N	-0-					27

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	713	N	591	-0-		-122	-0-	35	1	555	2	N	1	1	8			122
								1	9									
06	930	N	859	-0-		-71	-0-	36	1	820	2	N	3	3	8			122
								3	9									
07	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	62	1	1199	2	N	3	3	8			122
								3	9									
*08	673	N	673	-0-		-0-	-0-	29	1	633	2	N	10	2	8			130
								11	9									

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. GAS	(I) 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	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
04	360	N	157	-0-		-203	-0-	157	2			N	-0-					27
05	403	N	80	-0-		-323	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			27
06	300	N	106	-0-		-194	-0-	106	2			N	-0-					27
07	155	N	26	-0-		-129	-0-	26	2			N	-0-					27
*08	105	N	105	-0-		-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8			27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
05	2542	X	2088	-0-		-454	-0-	2088	2			Y	-0-					75
06	2430	X	1755	-0-		-675	-0-	1755	2			Y	-0-					75
07	2511	X	1811	-0-		-700	-0-	1811	2			Y	-0-					75
08	2356	X	1401	-0-		-955	-0-	1401	2			Y	-0-					75

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
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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					120
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					120
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-					120
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1 9	1829	2	N	1	1	8			-0-
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	141	1 9	1532	2	N	1	1	8			-0-
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	153	1 9	1565	2	N	1	1	8			-0-
06	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	164	1 9	1612	2	N	1	1	8			-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	176	1 9	1618	2	N	1	1	8			-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1 9	1592	2	N	1	1	8			-0-

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

03	992	N	660	-0-	-332	-0-	62	1	598	2	N	-0-					34
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	74	1 9	799	2	N	1	1	8			34
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1 9	773	2	N	1	1	8			34
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78	1 9	765	2	N	1	1	8			34
07	899	N	766	-0-	-133	-0-	75	1 9	690	2	N	1	1	8			34
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	66	1	676	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	72	1 9	1061	2	N	1	1	8			32
04	1440	N	964	-0-	-476	-0-	58	1	906	2	N	-0-					32
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	64	1	950	2	N	-0-					32
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
07	992	N	718	-0-	-274	-0-	40	1	678	2	N	-0-					32
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					32

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
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									
05	5161	X	1923	-0-	-3238	-0-	120	1	1800	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	2250	X	1488	-0-	-762	-0-	89	1	1396	2	N	3	3	8			72
							3	9									
07	1453	X	1251	-0-	-202	-0-	69	1	1157	2	N	23					95
							25	9									
08	1364	X	1006	-0-	-358	-0-	58	1	947	2	N	1	1	8			95
							1	9									

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
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									
05	2387	N	441	-0-	-1946	-0-	28	1	413	2	N	-0-					26
06	3000	N	4983	-0-	1983	1983	300	1	4681	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	3100	N	2890	-0-	-210	1773	162	1	2728	2	N	-0-					26
*08	3100	N	2011	-0-	-1089	684	117	1	1894	2	N	-0-					26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	164	1	1673	2	N	-0-					100
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	168	1	1647	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1628	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	160	1	1646	2	N	2	2	8			100
							2	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	27	5			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

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									
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4	4	8			160
							4	9									
06	1080	X	942	-0-	-138	-0-	57	1	884	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1116	X	907	-0-	-209	-0-	50	1	844	2	N	12					172
							13	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	43	1	692	2	N	-0-					172

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

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
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385	2	N	-0-					32
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	2	N	-0-					32
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	29	1	270	2	N	-0-					32
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	24	1	249	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					27
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1227	2			N	-0-					27
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					27
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					27
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

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
05	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	230	1	1260	2	N	-0-					104
06	2490	N	1859	-0-	-631	-0-	364	1	1495	2	N	-0-					104
07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	344	1	1204	2	N	-0-					104
08	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	241	1	900	2	N	-0-					104

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
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
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	250	1	1672	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	420	X	120	-0-	-300	-0-	17	1	103	2	N	-0-					44
07	434	X	83	-0-	-351	-0-	15	1	67	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	1922	X	76	-0-	-1846	-0-	16	1	60	2	N	-0-					44

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
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-
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	127	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	133	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	90	1	927	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	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
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									
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	2683	2	N	5	5	8			181
							6	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	2	N	2	2	8			181
							2	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	5	5	8			181
							6	9									
08	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	100	1	2198	2	N	2	2	8			181
							2	9									

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
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
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					73
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					73
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					73
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					73

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
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									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1804	2	N	1	1	8			189
							1	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1625	2	N	1	1	8			189
							1	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	118	1	1989	2	N	-0-					189
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					189

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

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
05	775	N	139	-0-	-636	-0-	9	1	130	2	N	-0-					127
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					127
07	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	2	N	-0-					127
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

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									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1791	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1357	2	N	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	95	1	1536	2	N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	1	1	8			195
							1	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	1	1	8			195
							1	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	54	1	909	2	N	-0-					195
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	2	N	-0-					195

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	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
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									
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	71	1	730	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	44	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	63	1	648	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

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									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	2	N	3	3	8			162
							3	9									
06	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	136	1	2123	2	N	2	96	1	2	8	66
							2	9									
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	136	1	2285	2	N	-0-					66
08	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	146	1	2368	2	N	-0-					66

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

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
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-					67
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

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
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	201	1	2998	2	N	1	1	8			191
							1	9									
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	186	1	2902	2	N	1	1	8			191
							1	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	218	1	3676	2	N	-0-					191
08	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	184	1	2990	2	N	14					205
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2015	N	1105	-0-	-910	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					28
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	2	2	8			28
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	98	1	1648	2	N	-0-					28
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-					28

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
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									
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	63	1	947	2	N	1	1	8			66
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	1	1	8			66
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					66
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					66

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
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					35
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					35
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					35

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
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
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	56	1	831	2	N	-0-					74
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	2	N	-0-					74
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	44	1	740	2	N	-0-					74
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	43	1	694	2	N	-0-					74

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
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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-					202
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	2	N	-0-					202
07	527	N	205	-0-	-322	-0-	11	1	194	2	N	-0-					202
08	806	N	153	-0-	-653	-0-	9	1	144	2	N	-0-					202

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
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									
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	84	1	1256	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	79	1	1236	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	95	1	1600	2	N	-0-					112
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					112

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
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
05	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	114	1	1810	2	N	-0-					123
06	2130	X	1748	-0-	-382	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					123
07	2170	X	1523	-0-	-647	-0-	75	1	1448	2	N	-0-					123
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	143	1	3143	2	N	-0-					123

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

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									
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	82	1	1219	2	N	69	2	8			133
							76	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	N	2	2	8			133
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	59	1	997	2	N	-0-					133
08	1364	N	407	-0-	-957	-0-	24	1	383	2	N	-0-					133

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

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
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	-0-					134
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	N	-0-					134
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	N	-0-					134
08	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	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
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
05	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	368	1	1564	2	Y	-0-					77
06	2010	X	1687	-0-	-323	-0-	313	1	1374	2	Y	-0-					77
07	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	360	1	1383	2	Y	-0-					77
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	371	1	1502	2	Y	-0-					77

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
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									
05	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	265	1	3494	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3958	2	N	2	2	8			148
							2	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	286	1	3579	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	235	1	2934	2	N	-0-					148

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
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
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57

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
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-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	351	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	309	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	242	1	1461	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	930	N	384	-0-	-546	-0-	23	1	361	2	N	-0-					117
06	3000	N	3516	-0-	516	516	146	1	3363	2	N	6	6	8			117
							7	9									
07	3100	N	2624	-0-	-476	40	130	1	2493	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*08	3100	N	3082	-0-	-18	22	134	1	2948	2	N	-0-					117

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. (I) GAS 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	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
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	238	168	1	3	8	226
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	299	1	4670	2	Y	185	182	1	3	8	226
							204	9									
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	288	1	4859	2	Y	-0-					226
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	285	1	4637	2	Y	1	1	8			226
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	103	1	1329	2	N	-0-					145
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	-0-					145
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					145
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	121	1	1516	2	N	-0-					145
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	118	1	1477	2	N	1	1	8			145
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	403	1	2802	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
04	3840	X	2920	-0-	-920	-0-	380	1	2539	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
05	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	375	1	2273	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
06	3360	X	1365	-0-	-1995	-0-	273	1	1092	2	Y	-0-	115	5			-0-
07	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	377	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	409	1	2361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	195	1	1637	2	N	-0-					165
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	199	1	1636	2	N	-0-					165
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	203	1	1669	2	N	-0-					165
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	188	1	1603	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	153	1	1567	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			152
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			152
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			152
08	558	N	28	-0-	-530	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			152

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
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-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	142	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	146	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					40
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			40
07	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	2			N	-0-					40
08	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	1018	2			N	-0-					40

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
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									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1099	2	N	2	2	8			137
							2	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	46	1	774	2	N	-0-					137
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	26	1	425	2	N	1	1	8			137
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	779	1	3083	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	748	1	1177	2	Y	-0-					53
07	4743	X	2247	-0-	-2496	-0-	792	1	1455	2	Y	-0-					53
08	4402	X	2644	-0-	-1758	-0-	819	1	1825	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

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
05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	448	1	1908	2	Y	-0-					10
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	402	1	1761	2	Y	-0-					10
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	474	1	1821	2	Y	-0-					10
08	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	480	1	1939	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

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-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

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-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	23	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					27
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8			27
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					9
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					9
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					9
08	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

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
05	4588	X	3031	-0-	-1557	-0-	322	1	2709	2	Y	-0-					74
06	4440	X	2424	-0-	-2016	-0-	262	1	2162	2	Y	-0-					74
07	4588	X	2655	-0-	-1933	-0-	287	1	2368	2	Y	-0-					74
08	4557	X	2321	-0-	-2236	-0-	244	1	2077	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					38
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					38
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	-0-					38
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

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									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	156	1	2047	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
06	2130	X	1371	-0-	-759	-0-	99	1	1271	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	97	1	1218	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
08	2201	X	1330	-0-	-871	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

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
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-	212	1	1418	2	N	3	3	8			148
							3	9									
06	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	100	1	607	2	N	-0-					148
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	313	1	1392	2	N	3	3	8			148
							3	9									
08	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	301	1	1138	2	N	1	1	8			148
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	10292	X	9543	-0-	-749	-0-	961	1	8520	2	N	56	3	8			214
							62	9									
06	9960	X	8837	-0-	-1123	-0-	930	1	7865	2	N	38	180	1	1	8	71
							42	9									
07	10292	X	8976	-0-	-1316	-0-	961	1	7971	2	N	40	1	8			110
							44	9									
08	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	961	1	7376	2	N	52					162
							57	9									

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
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
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					67
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	-0-					67
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1528	2	Y	-0-					67
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	174	1	1480	2	Y	-0-					67

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
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									
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	2296	1	6689	2	N	40	2	8			127
							44	9									
06	9360	X	8973	-0-	-387	-0-	2304	1	6637	2	N	29	1	8			155
							32	9									
07	9672	X	8706	-0-	-966	-0-	2276	1	6387	2	N	39	2	8			192
							43	9									
08	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	2363	1	6780	2	N	28	173	1	3	8	44
							31	9									

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
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
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	112	1	679	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	86	1	343	2	Y	-0-	6	5			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	138	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	119	1	684	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	238	1	3138	2	N	3	3	8			44
							3	9									
06	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	221	1	2817	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	212	1	2654	2	N	-0-					44
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	219	1	2745	2	N	2	2	8			44
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	94 2	1 9	1202	2	Y	2	2	8			18
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	89 2	1 9	1127	2	Y	2	2	8			18
05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	54 3	1 9	712	2	Y	3	3	8			18
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	81 2	1 9	1030	2	Y	2	2	8			18
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	92 2	1 9	1159	2	Y	2	2	8			18
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	737	2	Y	2	2	8			18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

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
05	11563	X	6181	-0-	-5382	-0-	6181	2			Y	-0-					34
06	11430	X	3398	-0-	-8032	-0-	3398	2			Y	-0-					34
07	11811	X	1089	-0-	-10722	-0-	1089	2			Y	-0-					34
08	11811	X	1018	-0-	-10793	-0-	1018	2			Y	-0-					34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

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
05	16802	X	16252	-0-	-550	-0-	16161	2	91	9	Y	83	115	1	2	8	34
06	16080	X	15363	-0-	-717	-0-	15284	2	79	9	Y	72	58	1	3	8	45
07	16771	X	15555	-0-	-1216	-0-	15465	2	90	9	Y	82	58	1			69
08	16771	X	14965	-0-	-1806	-0-	14885	2	80	9	Y	73	60	1	1	8	81

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

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
05	38254	X	38093	-0-	-161	-0-	37898	2	195	9	Y	177	244	1	5	8	66
06	37500	X	36083	-0-	-1417	-0-	35920	2	163	9	Y	148	121	1	7	8	86
07	38750	X	36464	-0-	-2286	-0-	36277	2	187	9	Y	170	117	1	4	8	135
08	38750	X	35721	-0-	-3029	-0-	35545	2	176	9	Y	160	126	1	3	8	166

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	19344	X	18687	-0-	-657	-0-	1158	1	17309	2	N	200	180	1	17	8	137
							220	9									
06	18720	X	17193	-0-	-1527	-0-	1030	1	16079	2	N	76	167	1	16	8	30
							84	9									
07	18569	X	18042	-0-	-527	-0-	995	1	16766	2	N	255	181	1	10	8	94
							281	9									
08	18693	X	17636	-0-	-1057	-0-	1022	1	16608	2	N	5	5	8			94
							6	9									

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
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									
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	699	1	10451	2	Y	129	90	1	14	8	134
							142	9									
06	11310	X	10593	-0-	-717	-0-	635	1	9908	2	Y	45	96	1	13	8	70
							50	9									
07	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	627	1	10561	2	Y	68	93	1	8	8	37
							75	9									
08	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	636	1	10327	2	Y	86	92	1	6	8	25
							95	9									

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
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									
05	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	865	1	12926	2	Y	106	78	1	11	8	116
							117	9									
06	13740	X	11902	-0-	-1838	-0-	714	1	11148	2	Y	36	81	1	11	8	60
							40	9									
07	14198	X	12827	-0-	-1371	-0-	714	1	12041	2	Y	65	84	1	8	8	33
							72	9									
08	14198	X	13193	-0-	-1005	-0-	759	1	12337	2	Y	88	90	1	7	8	24
							97	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	32676	2	215	9	Y	195	124	1	6	8	171
06	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30405	2	275	9	Y	250	357	1	1	8	63
07	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	30700	2	202	9	Y	184	120	1	4	8	123
08	33697	X	30147	-0-	-3550	-0-	29952	2	195	9	Y	177	237	1	1	8	62

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20022	2	147	9	N	134	184	1	6	8	78
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19075	2	129	9	N	117	2	8			193
07	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19704	2	120	9	N	109	176	1	4	8	122
*08	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19159	2	118	9	N	107	5	8			224

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			135

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

03	174313	X	109377	-0-	-64936	-0-	310 1661 9	1	107406	2	N	1510	1438	1	46	8	261
04	143820	X	99747	-0-	-44073	-0-	420 1549 9	1	97778	2	N	1408	1448	1	26	8	195
05	148614	X	117720	-0-	-30894	-0-	775 1415 9	1	115530	2	N	1286	1245	1	68	8	168
06	129210	X	105515	-0-	-23695	-0-	725 1211 9	1	103579	2	N	1101	1067	1	53	8	149
07	116560	X	97949	-0-	-18611	-0-	700 1368 9	1	95881	2	N	1244	1249	1	27	8	117
08	117707	X	95481	-0-	-22226	-0-	750 977 9	1	93754	2	N	888	893	1	23	8	89

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

03	400303	X	262154	-0-	-138149	-0-	310 2245 9	1	259599	2	N	2041	2188	1			284
04	387390	X	232921	-0-	-154469	-0-	300 2005 9	1	230616	2	N	1823	1768	1	4	8	335
05	400303	X	223522	-0-	-176781	-0-	310 1692 9	1	221520	2	N	1538	1546	1	17	8	310
06	286590	X	201009	-0-	-85581	-0-	290 1472 9	1	199247	2	N	1338	1215	1			433
07	281883	X	201015	-0-	-80868	-0-	310 1376 9	1	199329	2	N	1251	1399	1			285
08	262167	X	187856	-0-	-74311	-0-	310 1142 9	1	186404	2	N	1038	1052	1	1	8	270

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

03	537573	X	316897	-0-	-220676	-0-	709 2325 9	1	313863	2	N	2114	1777	1	342	8	183
04	328110	X	298139	-0-	-29971	-0-	693 2591 9	1	294855	2	N	2355	2127	1	117	8	294
05	339047	X	286355	-0-	-52692	-0-	720 2913 9	1	282722	2	N	2648	2523	1	174	8	245
06	328110	X	261427	-0-	-66683	-0-	683 2248 9	1	258496	2	N	2044	2069	1	166	8	54
07	339047	X	250202	-0-	-88845	-0-	701 2547 9	1	246954	2	N	2315	2147	1	72	8	150
08	339047	X	227218	-0-	-111829	-0-	701 2160 9	1	224357	2	N	1964	1918	1	74	8	122

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30

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

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					95
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					95
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					95
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					95
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					95
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					5
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	2			N	-0-					5
05	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2			N	-0-					5
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					5
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					5
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2027	2	33	9	Y	30	10	8							41
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1689	2	12	9	Y	11	3	8							49
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	Y	12	1	8							60
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	Y	18	54	1	4	8					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	2	Y	-0-					71
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					71
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1825	2	Y	-0-					71
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-					71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

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									
05	3100	X	1977	-0-	-1123	-0-	44	1	1892	2	Y	37	34	8			9
							41	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	40	1	1805	2	Y	15	15	8			9
							17	9									
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	35	1	1640	2	Y	9	6	8			12
							10	9									
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	41	1	1824	2	Y	9	9	8			12
							10	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

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
05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	18	1	790	2	Y	2					9
							2	9									
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					9
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	1					10
							1	9									
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-					10

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

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
05	775	N	123	-0-	-652	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					33
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					33
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	2	Y	-0-					33
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	625	-0-	-646	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					38
06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					38
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	Y	-0-					38
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					38

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

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
05	1767	N	466	-0-	-1301	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					27
06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	25	1	1133	2	Y	-0-					27
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	Y	-0-					27
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	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

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
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1702	2	11	9	Y	10					21
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1519	2	4	9	Y	4					25
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1579	2	7	9	Y	6					31
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	28	1			10

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

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
05	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1310	2	12	9	Y	11					32
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	4	9	Y	4					36
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	Y	5					41
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	Y	7	37	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
	HOWARD "A"				WELL #: 6	RRCID -> 166049						COMPL. DATE 10/28/1997					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672
03	3131	X	1361	-0-	-1770	-0-	29 3	1 9	1329	2	Y	3					23
04	2850	X	199	-0-	-2651	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					23
05	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	31 8	1 9	1343	2	Y	7					30
06	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					30
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	2442	2	Y	7					37
*08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	-0-					37
	HOWARD "A"				WELL #: 7	RRCID -> 169732						COMPL. DATE 07/19/1998					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708
03	1147	X	494	-0-	-653	-0-	11 1	1 9	482	2	Y	1					6
04	1110	X	802	-0-	-308	-0-	17	1	785	2	Y	-0-					6
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	16 2	1 9	693	2	Y	2					8
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					8
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	17 3	1 9	798	2	Y	3					11
*08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					11
	LAIRD "C"				WELL #: 8	RRCID -> 170523						COMPL. DATE 04/01/2011					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275
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
05	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	2075	2	21	9	Y	19					41
06	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1869	2	10	9	Y	9					50
07	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	2002	2	12	9	Y	11					61
08	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2049	2	15	9	Y	14	55	1			20
	ELLIS ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 170601						COMPL. DATE 09/14/1998					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713
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
05	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-					23
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-					23
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-					23
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	1					3
							1	9									
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	19	1	861	2	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	18	1	785	2	Y	-0-					4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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									
05	66588	X	52689	-0-	-13899	-0-	2085	1	50439	2	N	150	28	8			255
							165	9									
06	61620	X	49222	-0-	-12398	-0-	2024	1	47053	2	N	132	178	1	15	8	194
							145	9									
07	57908	X	48488	-0-	-9420	-0-	2081	1	46274	2	N	121	175	1	5	8	135
							133	9									
08	56575	X	46753	-0-	-9822	-0-	2097	1	44509	2	N	134	171	1	13	8	85
							147	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	53821	X	53821	-0-	-0-	-0-	1207	1	52429	2	N	168	179	1	21	8	67
							185	9									
06	51045	X	51045	-0-	-0-	-0-	1114	1	49770	2	N	146	6	8			207
							161	9									
07	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	1073	1	49871	2	N	121	175	1	4	8	149
							133	9									
*08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	1091	1	48934	2	N	123	174	1	8	8	90
							135	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	102102	X	102102	-0-	-0-	-0-	6208	1	94092	2	N	1638	1378	1	255	8	177
							1802	9									
06	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	5937	1	84047	2	N	1235	1231	1	109	8	72
							1359	9									
07	98549	X	89297	-0-	-9252	-0-	6271	1	81714	2	N	1193	1065	1	38	8	162
							1312	9									
08	102114	X	83185	-0-	-18929	-0-	6291	1	75656	2	N	1125	1057	1	95	8	135
							1238	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	204879	X	178681	-0-	-26198	-0-	197	1	174983	2	N	3183	2763	1	328	8	215
							3501	9									
06	198270	X	152686	-0-	-45584	-0-	182	1	149346	2	N	2871	2807	1	141	8	138
							3158	9									
07	204879	X	141389	-0-	-63490	-0-	188	1	138540	2	N	2419	2260	1	45	8	252
							2661	9									
08	204879	X	124270	-0-	-80609	-0-	184	1	121745	2	N	2128	1876	1	104	8	400
							2341	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					20
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					20
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					20
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	23	1	182	2	Y	4					24
							4	9									
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	-0-					24
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					24

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
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	Y	-0-					42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	134	1	2587	2	Y	-0-					42
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-					42
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	253	1	2018	2	Y	9					51
							10	9									
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	262	1	2429	2	Y	-0-					51
08	2511	N	1243	-0-	-1268	-0-	162	1	1081	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					27
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					27
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	Y	6					33
							7	9									
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					33
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	720	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	115	-0-	-3264	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					19
04	390	X	160	-0-	-230	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					19
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	5					24
							6	9									
07	155	X	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					24
*08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					4
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			Y	-0-					4
05	868	N	218	-0-	-650	-0-	218	2			Y	-0-					4
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	-0-					4
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					4
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-

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
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					4
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					4
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	1642	2	Y	-0-					4
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	144	1	1475	2	Y	-0-					4
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					4

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
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					18
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					18
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					18
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	-0-					18
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	166	1	1702	2	Y	-0-					18
08	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	142	1	1188	2	Y	-0-					18

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					83
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					83
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					83
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					83
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					83
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		88	-0-	88	127	88	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		35	-0-	35	162	35	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		66	-0-	66	228	66	2			Y	-0-					32
06	296	N	68	-0-	-228	-0-	68	2			Y	-0-					32
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					32
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	Y	-0-					30
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	2	Y	-0-					30
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	Y	-0-					30
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

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
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	N	-0-					72
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	118	1	954	2	N	-0-					72
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	122	1	989	2	N	-0-					72
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	105	1	1009	2	N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-			13
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	378	2	N	-0-			13
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	40	1	321	2	N	-0-			13
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	42	1	407	2	N	-0-			13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-			12
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-			12
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	2	Y	-0-			12
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	Y	-0-			12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	257 4	1 9	1524	2	N	4			89
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	245 1	1 9	1312	2	N	1			90
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	239	1	1263	2	N	-0-			90
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	273	1	1454	2	N	-0-			90
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	258	1	1431	2	N	-0-			90
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	254 10	1 9	1378	2	N	9			99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	N	-0-					78
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	38	1	306	2	N	-0-					78
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-					78
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	116	1	1008	2	N	-0-					43
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	105	1	854	2	N	-0-					43
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	120	1	967	2	N	-0-					43
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	111	1	1062	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	95	1	823	2	N	-0-					20
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	75	1	606	2	N	-0-					20
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	610	2	N	-0-					20
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	66	1	638	2	N	-0-					20

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
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
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	76	1	1109	2	N	2	78	1			33
							2	9									
06	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					33
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	75	1	950	2	N	5					38
							6	9									
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	79	1	998	2	N	20					58
							22	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	51	1	734	2	N	-0-	82	1			28
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	61	1	799	2	N	-0-					28
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	55	1	702	2	N	-0-					28
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					28

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
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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1285	2	N	-0-					82
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					82
07	1178	N	741	-0-	-437	-0-	54	1	687	2	N	-0-					82
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	100	1	1257	2	N	5					87
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					40
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	N	-0-					40
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					40
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

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									
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-					55
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					55
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

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
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	N	-0-					65
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					65
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	2					67
							2	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

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
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-					47
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	63	1	833	2	N	5					52
							6	9									
07	1333	N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	N	-0-					52
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	67	1	851	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					57
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	2	N	-0-	4	5			53
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	N	-0-					53
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					53

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	76	1	1097	2	N	-0-					42
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	5					47
							6	9									
07	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					47
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	81	1	1017	2	N	1					48
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5286	216	1	2551	2	N	14	81	1			31
							15	9									
04	7976	X	2690	-0-	-5286	-0-	191	1	2471	2	N	25					56
							28	9									
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	162	1	2348	2	N	21	44	1			33
							23	9									
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	97	1	1275	2	N	-0-					33
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

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
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					47
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0-					47
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	59	1	754	2	N	-0-					47
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	54	1	681	2	N	1					48
							1	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

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									
05	2864	N	1285	-0-	-1579	-0-	82	1	1194	2	Y	8	23	1			17
							9	9									
06	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	99	1	1307	2	Y	9					26
							10	9									
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	99	1	1264	2	Y	8					34
							9	9									
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1299	2	Y	11					45
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1178	X	619	-0-	-559	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	11	1			8
06	1140	X	1041	-0-	-99	-0-	73	1	956	2	Y	11					19
							12	9									
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	11					30
							12	9									
08	961	X	923	-0-	-38	-0-	68	1	855	2	Y	-0-					30

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
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
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					43
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					43
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	N	2224	-0-	-876	3718	352	1	1866	2	Y	5	16	1			22
							6	9									
06	3000	N	2859	-0-	-141	3577	449	1	2396	2	Y	13					35
							14	9									
07	3100	N	2306	-0-	-794	2783	351	1	1952	2	Y	3					38
							3	9									
*08	3100	N	2643	-0-	-457	2326	409	1	2217	2	Y	15	26	1			27
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1672	N	1164	-0-	-508	-0-	184	1	976	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	7					18
							8	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	227	1	1261	2	Y	7					25
							8	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	226	1	1226	2	Y	5	15	1			15
							6	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					62
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					62
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

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									
05	3100	N	2637	-0-	-463	898	417	1	2207	2	Y	12	19	1			26
							13	9									
06	2910	N	1736	-0-	-1174	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					26
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	371	1	2058	2	Y	14					40
							15	9									
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	315	1	1710	2	Y	1	20	1			21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	789	-0-	-358	-0-	50	1	729	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	60	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	13					30
							14	9									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	21					51
							23	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1974	N	1192	-0-	-782	-0-	189	1	999	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	177	1	942	2	Y	3					15
							3	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	178	1	991	2	Y	4					19
							4	9									
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	179	1	971	2	Y	5	12	1			12
							6	9									

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
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									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	2	Y	10					43
							11	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					43
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-					43
08	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	153	1	1930	2	Y	15					58
							17	9									

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
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-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	124	1	1803	2	Y	8					30
							9	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	-0-					30
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	147	1	1869	2	Y	5					35
							6	9									
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	133	1	1675	2	Y	5					40
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	1					28
							1	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-					28
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	2					30
							2	9									
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	48	1	612	2	N	3					33
							3	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	172	1	1346	2	N	1					58
							1	9									
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	143	1	1083	2	N	-0-					58
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					58
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1264	2	N	2					60
							2	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	262	2	N	-0-					27
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					27
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					27
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	N	-0-					27

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
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
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	61	1	879	2	N	2					50
							2	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	68	1	891	2	N	-0-					50
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	67	1	846	2	N	2					52
							2	9									
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					52

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
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
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	238	1	1856	2	N	5					75
							6	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	255	1	1930	2	N	3					78
							3	9									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	294	1	2244	2	N	7					85
							8	9									
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	274	1	2099	2	N	2					87
							2	9									

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
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									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	N	-0-	91	1	1	5	15
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					15
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	10					25
							11	9									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	N	3					28
							3	9									

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
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
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	32	1	467	2	N	-0-					27
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-					27
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	35	1	443	2	N	-0-					27
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	N	-0-					27

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
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									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	879	2	N	4					62
							4	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	N	-0-					62
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	51	1	646	2	N	-0-					62
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	61	1	772	2	N	3					65
							3	9									

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
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
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	92	1	719	2	N	-0-					60
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	935	2	N	17					77
							19	9									
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	87	1	663	2	N	-0-					77
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	86	1	659	2	N	3					80
							3	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	119	1	929	2	N	-0-					58
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	108	1	817	2	N	2					60
							2	9									
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	128	1	975	2	N	-0-					60
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	119	1	912	2	N	-0-					60

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	5668	-0-	5668	5668	366	1	5302	2	N	-0-	13	5			50
06	14B2	EXT	2744	-0-	2744	8412	194	1	2550	2	N	-0-					50
07	14B2	EXT	2278	-0-	2278	10690	166	1	2112	2	N	-0-					50
08	14B2	EXT	1811	-0-	1811	12501	133	1	1675	2	N	3					53
							3	9									

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
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
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-					72
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	91	1	686	2	N	-0-					72
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	2	N	-0-					72
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	699	2	N	5					77
							6	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	6	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	N	8					43
							9	9									
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	57	1	736	2	N	-0-					43
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	57	1	829	2	N	-0-					43
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	60	1	782	2	N	-0-					43
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	-0-					43
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					43

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1					33
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	N	-0-					33
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	N	-0-					33
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	31	1	408	2	N	-0-					33
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	29	1	369	2	N	-0-					33
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-					33

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

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-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

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
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					43
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	17	1	222	2	N	-0-					43
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					43
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	20	1	247	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-					75
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	129	1	975	2	N	3					78
							3	9									
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	108	1	826	2	N	-0-					78
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	937	2	N	9					87
							10	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

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-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

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
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	283	1	2209	2	N	3					92
							3	9									
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	266	1	2014	2	N	-0-					92
07	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	270	1	2062	2	N	-0-					92
08	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	265	1	2030	2	N	5					97
							6	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

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

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1585	-0-	-430	-0-	588	1	995	2	N	2					55
							2	9									
06	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	591	1	1316	2	N	-0-					55
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	593	1	1504	2	N	10					65
							11	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	590	1	1216	2	N	5					70
							6	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	52	1			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1	14	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					63
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					63
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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									
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	109	1	851	2	N	-0-					84
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	123	1	937	2	N	-0-					84
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	1					85
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	33	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 "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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					40
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	245	1	1857	2	N	-0-					40
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	261	1	1992	2	N	-0-					40
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	273	1	2091	2	N	-0-					40

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

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
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	42	1	325	2	N	-0-					43
06	570	N	355	-0-	-215	-0-	41	1	314	2	N	-0-					43
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	2	N	-0-					43
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	N	4					47
							4	9									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	3					92
							3	9									
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	206	1	1606	2	N	-0-					92
05	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	184	1	1434	2	N	-0-					92
06	1920	N	1353	-0-	-567	-0-	157	1	1194	2	N	2					94
							2	9									
07	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	163	1	1245	2	N	-0-					94
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	151	1	1157	2	N	-0-					94

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	44	1	406	2	N	7					35
							8	9									
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	75	1	678	2	N	2					37
							2	9									
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	55	1	475	2	N	-0-					37
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	45	1	366	2	N	-0-					37
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	66	1	530	2	N	15					52
							17	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	413	2	N	10					62
							11	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	231	1	2144	2	N	9					89
							10	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	2	N	18					107
							20	9									
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	250	1	2179	2	N	8	78	1			37
							9	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	276	1	2238	2	N	1					38
							1	9									
07	2573	N	2243	-0-	-330	-0-	246	1	1991	2	N	5					43
							6	9									
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	237	1	2280	2	N	14					57
							15	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					75
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	N	9					84
							10	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	2	N	22	76	1			30
							24	9									
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	5					35
							6	9									

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
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									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	19	96	1			42
							21	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	148	1	1200	2	N	1					43
							1	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1298	2	N	4					47
							4	9									
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	135	1	1294	2	N	8					55
							9	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	219	1	1711	2	N	-0-					28
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	224	1	1694	2	N	-0-					28
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	226	1	1729	2	N	2					30
							2	9									
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	226	1	1733	2	N	5					35
							6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

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-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	202	-0-	-201	-0-	5	1	178	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	9	1	520	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	2	1	65	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	1	1	49	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	23	8			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	17	8			-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	11	10	8			1
							12	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	8			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	8			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	994	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-					-0-

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
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	33 12	1 9	991	2	Y	11	9	1			6
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1083	2	Y	11	11	1			6
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1152	2	Y	11	11	1			6
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	1036	2	Y	10	12	1			4
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	31 10	1 9	1063	2	Y	9					13
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	27 9	1 9	876	2	Y	8	12	1			9

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	-0-					2
*07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	46	1	1697	2	Y	-0-					2
08	1550	X	1358	-0-	-192	-0-	37	1	1318	2	Y	3	3	8			2
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					1
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					1
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-					1
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	-0-					1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					1
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	16	1	554	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	19	1	704	2	Y	-0-					1
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	18	1	627	2	Y	-0-					1

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

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									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	101	1	3013	2	Y	10	4	8			38
							11	9									
06	2819	N	2794	-0-	-25	-0-	86	1	2696	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
*07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	2	Y	9	3	8			53
							10	9									
*08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	2	Y	7	2	8			58
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	4					20
							4	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	-0-					20
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	2	Y	5					25
							6	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	2					27
							2	9									

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	47	78	1	2	8	21
							52	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	27	2	8			46
							30	9									
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	11	3	8			54
							12	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	23	3	8			74
							25	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

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
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	2	Y	-0-					2
06	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	43	1	1573	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	49	1	1747	2	Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

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-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	18	1	653	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					97
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1830	N	205	-0-	-1625	-0-	3	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1271	N	869	-0-	-402	-0-	14	1	851	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	35	1	2120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2468	2	Y	13					34
							14	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	18	1	8			51
							20	9									
07	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	97	1	1667	2	Y	11	1	8			61
							12	9									
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2511	2	Y	17	1	8			77
							19	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	-0-					2
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-					2
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					2
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-					2

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
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-
05	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	36	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	886	-0-	-323	-0-	48	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	Y	11					19
							12	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	66	1	2078	2	Y	10	21	1			8
							11	9									
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	2	Y	12					20
							13	9									
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	74	1	2359	2	Y	13	23	1			10
							14	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	68	1	2045	2	Y	13					21
							14	9									
06	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	64	1	2021	2	Y	11	23	1			9
							12	9									
07	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	58	1	2037	2	Y	12					21
							13	9									
*08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	14	24	1			11
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	2	Y	26					43
							29	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	20	47	1			16
							22	9									
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	2	Y	25					41
							28	9									
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	60	1	1907	2	Y	26	48	1			19
							29	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	Y	12	172	1			8
							13	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1636	2	Y	26	1	8			33
							29	9									
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	2	Y	33	3	8			63
							36	9									
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	51	1	1738	2	Y	35	2	8			96
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	49	78	1	2	8	22
							54	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	48	1	1231	2	Y	13	3	8			61
							14	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	47	1	1133	2	Y	28	3	8			86
							31	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	61	1	2105	2	Y	13	6	1			9
							14	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1794	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	60	1	2055	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1314	2	Y	15	51	1	3	8	11
							17	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	22	1	1361	2	Y	17	2	8			26
							19	9									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	25	1	1503	2	Y	20	4	8			42
							22	9									
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1510	2	Y	17	3	8			56
							19	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	47	1	1607	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	57	1	1628	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	2	2	8			7
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	767	N	767	-0-		-0-	-0-	21	1	716	2	Y	27	3	1	25	8	-0-
								30	9									
06	663	N	663	-0-		-0-	-0-	19	1	623	2	Y	19	1	1	17	8	1
								21	9									
*07	495	N	495	-0-		-0-	-0-	16	1	453	2	Y	24	2	1	23	8	-0-
								26	9									
*08	420	N	420	-0-		-0-	-0-	11	1	389	2	Y	18	1	1	17	8	-0-
								20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

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									
05	3100	X	2984	-0-		-116	-0-	95	1	2837	2	Y	47	55	1			22
								52	9									
06	3000	X	2631	-0-		-369	-0-	80	1	2503	2	Y	44	51	1			15
								48	9									
07	3100	X	2568	-0-		-532	-0-	70	1	2452	2	Y	42					57
								46	9									
08	3100	X	2616	-0-		-484	-0-	78	1	2490	2	Y	44	52	1			49
								48	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

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									
05	2604	X	2586	-0-		-18	-0-	84	1	2500	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2520	X	2278	-0-		-242	-0-	70	1	2206	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-	69	1	2396	2	Y	2					3
								2	9									
*08	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	89	1	2846	2	Y	2	3	1			2
								2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

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									
05	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	86	1	2563	2	Y	9					14
								10	9									
06	2400	N	2125	-0-		-275	-0-	65	1	2053	2	Y	6	15	1			5
								7	9									
07	2170	N	2142	-0-		-28	-0-	60	1	2074	2	Y	7					12
								8	9									
08	2635	N	2351	-0-		-284	-0-	71	1	2271	2	Y	8	14	1			6
								9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	2	Y	15	13	1	1	8	6
							17	9									
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2295	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
*07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	71	1	2406	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	87	1	2390	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	95	1	2835	2	Y	26					45
							29	9									
06	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	80	1	2522	2	Y	19	48	1			16
							21	9									
07	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	68	1	2370	2	Y	22	1	8			37
							24	9									
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	86	1	2751	2	Y	25	43	1			19
							28	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	Y	20					90
							22	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					90
*07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	74	1	2710	2	Y	24	1	8			113
							26	9									
*08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	81	1	2846	2	Y	13					126
							14	9									

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
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									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3248	2	Y	1					6
							1	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	84	1	3004	2	Y	-0-					6
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	1					7
							1	9									
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	82	1	2895	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	2573	X	1281	-0-		-1292	-0-	41	1	1234	2	Y	5	3	1	1	8	2
								6	9									
06	1950	X	1890	-0-		-60	-0-	55	1	1829	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
*07	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	49	1	1642	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*08	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	73	1	1992	2	Y	6	4	1			3
								7	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	5363	X	4512	-0-		-851	-0-	145	1	4348	2	N	17					164
								19	9									
06	5010	X	4073	-0-		-937	-0-	117	1	3939	2	N	15					179
								17	9									
07	5177	X	4045	-0-		-1132	-0-	116	1	3912	2	N	15					194
								17	9									
08	5177	X	4307	-0-		-870	-0-	151	1	4146	2	N	9	1	8			202
								10	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3069	X	2820	-0-		-249	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2664	-0-		-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-		-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	14	16	1			7
								15	9									
06	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	123	1	3860	2	Y	15	17	1			5
								17	9									
*07	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	99	1	3442	2	Y	13					18
								14	9									
*08	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	122	1	3884	2	Y	15	16	1			17
								17	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
05	3007	X	2597	-0-		-410	-0-	2582	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2910	X	2817	-0-		-93	-0-	2809	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*07	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	2914	2	15	9	N	14	14	1			-0-
*08	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	10	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	109	1	3420	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	92	1	3216	2	Y	19					27
							21	9									
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	110	1	3514	2	Y	22	25	1			24
							24	9									

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
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									
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	43	1	2759	2	Y	22	86	1	3	8	17
							24	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	47	1	2864	2	Y	26	2	8			41
							29	9									
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	47	1	2797	2	Y	27	4	8			64
							30	9									
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	48	1	2939	2	Y	25	3	8			86
							28	9									

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
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									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	54	1	3511	2	Y	8	18	1	3	8	5
							9	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	58	1	3562	2	Y	8	2	8			11
							9	9									
07	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	56	1	3304	2	Y	9	4	8			16
							10	9									
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	54	1	3301	2	Y	8	3	8			21
							9	9									

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
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									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	106	1	3315	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	109	1	3795	2	Y	14					19
							15	9									
08	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	105	1	3368	2	Y	13	17	1			15
							14	9									

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
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									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	51	1	3330	2	Y	9	24	1	3	8	5
							10	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	2	Y	9	2	8			12
							10	9									
07	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	52	1	3060	2	Y	10	4	8			18
							11	9									
*08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	2	Y	9	3	8			24
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

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									
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	119	1	3567	2	Y	14					22
							15	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	104	1	3257	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90	1	3131	2	Y	11					19
							12	9									
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	13	22	1			10
							14	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

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-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2297	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3795	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	107	1	3370	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	99	1	3438	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3683	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

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
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									
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	82	1	2459	2	Y	36	42	1			18
							40	9									
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	72	1	2264	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
07	2635	N	2197	-0-	-438	-0-	60	1	2105	2	Y	29					42
							32	9									
08	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	62	1	1971	2	Y	29	38	1			33
							32	9									

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
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									
05	4093	X	3232	-0-	-861	-0-	104	1	3118	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	77	1	2679	2	Y	7					10
							8	9									
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	9	9	1			10
							10	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
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
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	120	1	2359	2	Y	15	22	1	2	8	6
							17	9									
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	99	1	2233	2	Y	9	2	8			13
							10	9									
07	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	96	1	2464	2	Y	6	3	8			16
							7	9									
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	100	1	2442	2	Y	10	3	8			23
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

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

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

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
05	22351	X	21607	-0-	-744	-0-	21524	2	83	9	N	75	6	8			207
06	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	21044	2	74	9	N	67	187	1	5	8	82
*07	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	22177	2	84	9	N	76	4	8			154
08	21607	X	20717	-0-	-890	-0-	20647	2	70	9	N	64	4	8			214

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 11204 - 18818

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									
05	35340	X	30656	-0-	-4684	-0-	30455	2	201	9	Y	183	194	1	26	8	13
06	34200	X	27862	-0-	-6338	-0-	27683	2	179	9	Y	163	95	1	17	8	64
07	34751	X	28414	-0-	-6337	-0-	28229	2	185	9	Y	168	134	1	23	8	75
08	30814	X	28813	-0-	-2001	-0-	28631	2	182	9	Y	165	181	1	17	8	42

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 10721 - 17333

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
05	83018	X	70771	-0-	-12247	-0-	70286	2	485	9	Y	441	328	1	2	8	194
06	78450	X	65601	-0-	-12849	-0-	65217	2	384	9	Y	349	469	1			74
07	77345	X	61168	-0-	-16177	-0-	60814	2	354	9	Y	322	286	1			110
08	71331	X	63851	-0-	-7480	-0-	63470	2	381	9	Y	346	321	1	2	8	133

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 11240 - 18363

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									
05	48112	X	42589	-0-	-5523	-0-	42211	2	378	9	Y	344	352	1	24	8	27
06	46440	X	41237	-0-	-5203	-0-	40871	2	366	9	Y	333	272	1	17	8	71
07	46562	X	41552	-0-	-5010	-0-	41186	2	366	9	Y	333	228	1	23	8	153
08	42129	X	38646	-0-	-3483	-0-	38308	2	338	9	Y	307	370	1	17	8	73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					4
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	4	1			-0-

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
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
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	Y	12	4	8			20
08	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			20

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
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			Y	-0-					5
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2					21
06	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					21
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					21
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			21

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
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
05	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2414	2	1	9	Y	1					13
06	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2242	2	4	9	Y	4					17
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2602	2	8	9	Y	7					24
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2508	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1612	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1687	2	8	9	Y	7	3	8			13
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	8			13

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
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
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					8
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					7
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			Y	-0-					7
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					7
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					7
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					7
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					12
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					12
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					12

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	2	8			21
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			24

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2025	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	Y	10	4	8			18
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	Y	3	2	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					12
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					12
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					28
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					28
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					28
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					28
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					28
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					28

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
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
05	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					7
08	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			Y	-0-					7

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
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
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					4
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			Y	-0-					3

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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					59
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					59
05	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			Y	-0-					59
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	480	2			Y	-0-	36	1			23
07	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					23

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
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2157	2	8	9	Y	7					22
04	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	2428	2	10	9	Y	9					31
05	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	2186	2	8	9	Y	7					38
06	2730	X	2133	-0-	-597	-0-	2125	2	8	9	Y	7	1	8			44
07	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2288	2	4	9	Y	4	2	8			46
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	8			46

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
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
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	3900	X	3438	-0-	-462	-0-	3438	2			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	2			Y	-0-					27
08	3658	X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					49
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					49
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					49
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					49
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					49

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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					46
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					46
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	Y	31	31	1			46
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					46
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					46
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					46

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
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
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8	1	8			68
06	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			Y	-0-					68
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			Y	-0-					68
08	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			68

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
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
05	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5153	2	11	9	Y	10	4	8			58
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5089	2	4	9	Y	4	2	8			60
07	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5003	2	12	9	Y	11	5	8			66
08	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5016	2	11	9	Y	10	4	8			72

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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					31
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					31
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-	31	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3662	2	6	9	Y	5	3	8			11
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3500	2	4	9	Y	4	2	8			13
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	Y	7	2	8			18
*08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4119	2	7	9	Y	6	2	8			22

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
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
05	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3625	2	9	9	Y	8	4	8			21
06	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3574	2	9	9	Y	8	3	8			26
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3841	2	9	9	Y	8	4	8			30
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3843	2	19	9	Y	17	2	8			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					14
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	Y	1					15
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			Y	-0-					15
07	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			Y	-0-					15
08	1457	X	1098	-0-	-359	-0-	1098	2			Y	-0-					15

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
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
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					4
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					4

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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					33
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					33
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	1			33
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					33
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					33
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			Y	-0-					33

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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					62
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					62
05	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1561	2	3	9	Y	3	3	8			62
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1539	2	2	9	Y	2	55	1	1	8	8
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			Y	-0-					8
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					8

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
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
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1436	2	4	9	N	4	4	8			250
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	N	6	6	8			250
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	8			250
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7	7	8			250

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
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
05	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	Y	2	2	8			8
06	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1310	2	3	9	Y	3	2	8			9
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					9
08	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			Y	-0-					9

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
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
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			Y	-0-					6
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8			6
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					18
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					18
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-	11	1			7
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8

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
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
05	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2853	2	4	9	Y	4	2	8			8
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	Y	10	4	8			14
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4174	2	17	9	Y	15	10	8			19
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4020	2	17	9	Y	15	7	8			27

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2976	X	1576	-0-	-1400	-0-	1568	2	8	9	Y	7	3	8			8
08	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1558	2	2	9	Y	2	2	8			8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					9
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					9
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1	9	Y	1					18
06	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	1708	2	3	9	Y	3					21
07	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1568	2	3	9	Y	3					24
08	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1251	2	4	9	Y	4	12	1			16

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1129	-0-	-1506	-0-	1129	2			Y	-0-					19
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			Y	-0-					19
05	1426	X	1105	-0-	-321	-0-	1105	2			Y	-0-					19
06	1230	X	974	-0-	-256	-0-	974	2			Y	-0-					19
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					19
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					58
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	944	2	3	9	Y	3					61
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	Y	2	28	1			35
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1040	2	3	9	Y	3					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	2166	2			Y	-0-					9
04	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2			Y	-0-					9
05	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			Y	-0-					9
06	2190	X	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			Y	-0-					9
07	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			Y	-0-					9
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					9

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
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
05	4211	X	3376	-0-	-835	-0-	3357	2	19	9	Y	17	2	8			25
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	1	8			30
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2	9	Y	2	2	8			30
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	Y	1	1	8			30

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
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
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5					19
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	Y	2	1	8			20
07	1519	N	1076	-0-	-443	-0-	1076	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			Y	-0-					20

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
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
05	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	1644	2	6	9	N	5	5	8			52
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			52
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			52
08	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8			52

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
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
05	3317	X	2609	-0-	-708	-0-	2605	2	4	9	Y	4	2	8			14
06	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2423	2	4	9	Y	4	1	8			17
07	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	2281	2	10	9	Y	9	4	8			22
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2387	2	4	9	Y	4	3	8			23

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
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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1

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
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
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3	1	8			4
06	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	1281	2			Y	-0-					4
07	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			Y	-0-					4
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
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-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					11
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					11
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11

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
03	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-					28
04	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					28
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1891	2	6	9	Y	5	2	8			31
06	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			31
07	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	1697	2	6	9	Y	5	2	8			34
08	2077	X	1540	-0-	-537	-0-	1538	2	2	9	Y	2	2	8			34

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
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
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			Y	-0-					18
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	2023	2			Y	-0-					18
07	3255	X	2185	-0-	-1070	-0-	2185	2			Y	-0-	14	1			4
08	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			Y	-0-					4

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
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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	2	8			12
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	1	8			15
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			15
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
03	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1407	2			Y	-0-					15
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					15
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					15
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					15
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					15
08	2697	X	1670	-0-	-1027	-0-	1670	2			Y	-0-					15

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
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
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2303	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2416	2	6	9	Y	5	3	8			17
07	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2189	2	10	9	Y	9	6	8			20
08	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2166	2	10	9	Y	9	5	8			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					22
*08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22

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
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
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2519	2	11	9	Y	10	2	8			22
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	Y	8	1	8			29
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2	2	8			29
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			29

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
03	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			Y	-0-					14
04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					14
05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					14
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-					14
08	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			Y	-0-					14

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
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
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					21
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	2			Y	-0-					21
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	15	1			6
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			Y	-0-					6

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
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5
04	1290	N	878	-0-	-412	-0-	878	2			Y	-0-					5
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			Y	-0-					5
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					5
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			5
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					5
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					5
05	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					5
06	2850	N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-					5
07	2945	N	2544	-0-	-401	-0-	2544	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2454	2	15	9	Y	14					19

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
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					98
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					98
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	8			98
06	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1340	2	2	9	Y	2	53	1	1	8	46
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-					46
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					52
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					52
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					52
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					52
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52

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
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			Y	-0-					25
04	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			Y	-0-					25
05	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			Y	-0-					25
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					25
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					25
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	Y	6					31

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
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
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10					31
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	2	8			38
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2719	2	7	9	Y	6	4	8			40
*08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	Y	2	2	8			40

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
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
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3	3	8			56
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3087	2	1	9	Y	1	1	8			56
07	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	1550	2			Y	-0-					56
08	2325	N	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			Y	-0-					56

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
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
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					5
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2			Y	-0-					5
07	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			Y	-0-	4	1			1
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			Y	-0-					1

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
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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9	4	8			16
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	Y	5	3	8			18

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
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					6
05	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			Y	-0-					6
06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					6
07	3100	N	3592	-0-	492	727	3592	2			Y	-0-					6
*08	3100	N	3297	-0-	197	924	3297	2			Y	-0-					6

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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					11
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			Y	-0-					11
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			Y	-0-					11
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					11
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					11
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4					15

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
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
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2959	2	12	9	Y	11	1	8			125
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					125
07	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			Y	-0-					125
08	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			125

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
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
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			7
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7

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
03	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	2220	X	1374	-0-	-846	-0-	1374	2			Y	-0-					4
05	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-					4
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					4
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			Y	-0-					4
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1308	2	3	9	Y	3					7

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
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
05	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2192	2	3	9	Y	3	2	8			10
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2511	X	2117	-0-	-394	-0-	2107	2	10	9	Y	9	4	8			16
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	3	8			18

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
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
05	2573	X	1872	-0-	-701	-0-	1871	2	1	9	Y	1					15
06	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1436	2	1	9	Y	1					16
07	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1916	2	6	9	Y	5					21
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	13	1			13

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
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					18
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					18
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			Y	-0-					18

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
03	2418	N	1942	-0-	-476	-0-	1942	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					8
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					8
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					8
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					8
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					8

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
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
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					7
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	2	1	9	Y	1	1	1			7
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					7

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
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
05	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3626	2	4	9	Y	4	3	8			21
06	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3313	2	3	9	Y	3	2	8			22
07	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3677	2	6	9	Y	5	2	8			25
08	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3800	2	6	9	Y	5	2	8			28

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
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
05	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	3450	2	7	9	Y	6	2	8			49
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	8			49
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3723	2	10	9	Y	9	3	8			55
*08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3627	2	9	9	Y	8	2	8			61

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
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
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8			98
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					98
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					98
*08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	1	8			98

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
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
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	8			160
*08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			160

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
03	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3686	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3413	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			Y	-0-					24

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
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
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3770	2	2	9	Y	2					16
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	2	12	9	Y	11	1	8			26
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4157	2	13	9	Y	12	1	8			37
*08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	2	18	9	Y	16	28	1	2	8	23

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
03	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					95
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	2263	2			N	-0-					95
05	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			95
06	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			95
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2859	2	57	9	N	52					147
*08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	9	N	14	1	8			160

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
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
05	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	6151	2	30	9	Y	27	3	8			57
06	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5754	2	18	9	Y	16	2	8			71
07	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6013	2	6	9	Y	5	5	8			71
08	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5960	2	2	9	Y	2	2	8			71

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
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
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1126	2	4	9	Y	4					19
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	2	8			24
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2367	2	4	9	Y	4	2	8			26
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	2	8			26

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
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
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					6
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	807	2			Y	-0-					6
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					6
08	1209	X	866	-0-	-343	-0-	866	2			Y	-0-					6

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
03	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	2753	2			Y	-0-					15
04	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-					15
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					15
08	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	2421	2			Y	-0-					15

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
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
05	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3711	2	2	9	Y	2	1	8			24
06	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3144	2	10	9	Y	9	1	8			32
07	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	3458	2	9	9	Y	8	1	8			39
08	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3511	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	24

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
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
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					152
*06	1350	N	724	-0-	-626	-0-	710	2	14	9	N	13	1	8			164
*07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					164
*08	1023	N	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			164

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
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					16
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	2287	2			Y	-0-					16
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					16
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					16
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					16
08	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	2186	2			Y	-0-					16

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
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
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					13
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			Y	-0-					13
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2			Y	-0-	10	1			3
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3

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
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
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					12
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1715	2	3	9	Y	3	3	8			12
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1704	2	2	9	Y	2	2	8			12

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
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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			Y	-0-					5
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1628	2	3	9	Y	3	3	8			5
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1618	2	2	9	Y	2	2	8			5

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
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
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1266	2	6	9	Y	5					69
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4					73
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4	39	1	1	8	37
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	Y	4					41

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
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
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					24
06	2670	X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			Y	-0-					24
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					24
08	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					24

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
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
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					20
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					20
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3585	2	1	9	Y	1	14	1			7
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					7

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
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
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1544	2	6	9	Y	5					26
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1604	2	3	9	Y	3	1	8			28
07	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1500	2	3	9	Y	3	2	8			29
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	8			29

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
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
05	2263	X	1495	-0-	-768	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8			18
06	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	1381	2	3	9	Y	3	2	8			19
07	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	1556	2	8	9	Y	7	4	8			22
08	1705	X	1163	-0-	-542	-0-	1156	2	7	9	Y	6	4	8			24

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
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			Y	-0-					11
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					11
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			11
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	2	8			12
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			15
08	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3227	2	4	9	Y	4	2	8			17

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
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
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3535	2	2	9	Y	2					13
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	2943	2	10	9	Y	9	1	8			21
07	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3220	2	9	9	Y	8	1	8			28
08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3379	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	13

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
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
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7	3	8			6
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					6
07	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			6
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	Y	2	2	8			6

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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1528	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1362	2	6	9	Y	5	3	8			12
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	8			13

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
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
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1008	2	2	9	Y	2					75
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	865	2	2	9	Y	2					77
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	821	2	2	9	Y	2	22	1			57
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	792	2	2	9	Y	2					59

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
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
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4	4	8			63
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			63
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					63
08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	2			Y	-0-					63

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
03	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			Y	-0-					15
04	1920	X	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					15
05	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			Y	-0-					15
06	1890	X	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-					15
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					15
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					15

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
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
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1					13
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1852	2	4	9	Y	4					17
07	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			Y	-0-					17
08	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	1544	2			Y	-0-	17	1			-0-

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
03	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4103	2	1	9	Y	1					14
04	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			14
05	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	4147	2	7	9	Y	6	4	8			16
06	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3991	2	6	9	Y	5	2	8			19
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4151	2	7	9	Y	6	2	8			23
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4020	2	7	9	Y	6	2	8			27

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
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					2
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					2
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	8			2
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	2115	2			Y	-0-					24
06	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	2			Y	-0-					24
07	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2638	2			Y	-0-	16	1			8
08	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2			Y	-0-					8

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
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3505	2			Y	-0-					33
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					33
05	3999	X	2836	-0-	-1163	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2739	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	2473	2			Y	-0-					33
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					28
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	2			Y	-0-					28
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-					28
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8			28
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	Y	48	63	1	2	8	11

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
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					37
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					37
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-					37
06	1980	N	1482	-0-	-498	-0-	1482	2			Y	-0-					37
07	2325	N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			Y	-0-					37
08	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			Y	-0-					37

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
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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			Y	-0-					96
07	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			Y	-0-					96
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			96

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
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
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			Y	-0-					12
06	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			Y	-0-					12
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			Y	-0-					12
08	1953	X	1016	-0-	-937	-0-	1016	2			Y	-0-					12

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
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2352	2	7	9	Y	6	2	8			9
06	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2321	2			Y	-0-					9
07	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2521	2	4	9	Y	4	4	8			9
*08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	8			9

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
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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	Y	7	4	8			9
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	2	8	9	Y	7	1	8			15
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4312	2	23	9	Y	21	9	8			27
*08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	Y	8	4	8			31

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
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
05	4247	X	2474	-0-	-1773	-0-	2473	2	1	9	Y	1					18
06	4110	X	2874	-0-	-1236	-0-	2867	2	7	9	Y	6					24
07	4247	X	2370	-0-	-1877	-0-	2363	2	7	9	Y	6					30
08	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2568	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	17

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
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
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4516	2	9	9	Y	8	2	8			26
06	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3925	2	13	9	Y	12	6	8			32
07	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	4327	2	18	9	Y	16	10	8			38
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4458	2	18	9	Y	16	8	8			46

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
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
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			45
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			45
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			45
08	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1293	2	2	9	N	2	2	8			45

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
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
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1180	2	3	9	Y	3					76
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	Y	5					81
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	37	1	1	8	47
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	Y	3					50

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
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
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	Y	5	5	8			111
06	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2101	2			Y	-0-					111
07	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			Y	-0-					111
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					40
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					40
*08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					19
06	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	3468	2			Y	-0-					19
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4135	2	1	9	Y	1	12	1			8
*08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					8

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			Y	-0-					15
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			Y	-0-					15
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			Y	-0-					32
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					32
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					32
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-					32
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			Y	-0-					32
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1					33

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
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
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					47
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					47
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-	25	1			22
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			Y	-0-					22

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
03	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	2525	2			Y	-0-					40
04	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	2788	2			Y	-0-					40
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2770	2			Y	-0-					40
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2	2	8			40
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	Y	4	4	8			40
*08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3339	2	87	9	Y	79	105	1	2	8	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					61
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					61
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1837	2	65	9	Y	59	59	1			61
06	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-					61
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			Y	-0-					61
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					61

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
03	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			Y	-0-					90
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					90
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1924	2	67	9	Y	61	61	1			90
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					90
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					90
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					90

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
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
05	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4345	3	8	9	Y	7	4	8			13
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	4161	2	8	9	Y	7	1	8			19
07	5146	X	4239	-0-	-907	-0-	4216	2	23	9	Y	21	9	8			31
08	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	4047	2	8	9	Y	7	3	8			35

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
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
05	46283	X	39563	-0-	-6720	-0-	39296	2	267	9	N	243	170	1			263
06	42390	X	37062	-0-	-5328	-0-	37062	2			N	-0-					263
07	43803	X	37229	-0-	-6574	-0-	37190	2	39	9	N	35					298
08	41695	X	36684	-0-	-5011	-0-	36486	2	198	9	N	180	180	1			298

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
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
05	83607	X	60653	-0-	-22954	-0-	60187	2	466	9	N	424	371	1			288
06	67500	X	55522	-0-	-11978	-0-	55362	2	160	9	N	145	191	1			242
07	69750	X	56093	-0-	-13657	-0-	55784	2	309	9	N	281	190	1			333
08	63829	X	54486	-0-	-9343	-0-	54275	2	211	9	N	192	192	1			333

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	7	1	700	2	N	-0-					28
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					28
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	10	1	959	2	N	-0-					28
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	2387	X	1728	-0-	-659		-0-	17	1	1700	2	N	10					138
								11	9									
06	1980	X	1685	-0-	-295		-0-	17	1	1662	2	N	5					143
								6	9									
07	1643	N	1503	-0-	-140		-0-	15	1	1480	2	N	7					150
								8	9									
08	1736	N	1397	-0-	-339		-0-	14	1	1374	2	N	8					158
								9	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1566	N	1566	-0-	-0-		-0-	15	1	1550	2	Y	1					88
								1	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-		-0-	15	1	1544	2	Y	3					91
								3	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-		-0-	17	1	1684	2	Y	2					93
								2	9									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-		-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					93

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 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
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									
05	3379	X	2400	-0-	-979		-0-	24	1	2368	2	N	7					184
								8	9									
06	3270	X	2305	-0-	-965		-0-	23	1	2282	2	N	-0-					184
07	3348	X	1896	-0-	-1452		-0-	19	1	1871	2	N	5					189
								6	9									
08	3007	X	2006	-0-	-1001		-0-	20	1	1972	2	N	13					202
								14	9									

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 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
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									
05	2139	N	1837	-0-	-302		-0-	18	1	1811	2	Y	7					148
								8	9									
06	1830	N	1568	-0-	-262		-0-	16	1	1552	2	Y	-0-					148
07	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	15	1	1529	2	Y	7					155
								8	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-		-0-	20	1	2040	2	Y	1					156
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	10	1	966	2	N	51			281
							56	9							
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	27			308
							30	9							
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	11	1	1066	2	N	25			333
							28	9							
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	13			346
							14	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1			47
							1	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	2			49
							2	9							
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	Y	1			50
							1	9							
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			50

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
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							
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1567	2	N	5			43
							6	9							
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	15	1	1466	2	N	5			48
							6	9							
07	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	12	1	1191	2	N	-0-			48
08	1581	N	802	-0-	-779	-0-	8	1	788	2	N	5			53
							6	9							

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
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							
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1			114
							1	9							
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			114
07	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			114
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
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
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									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	3					31
							3	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	2	Y	2					33
							2	9									
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	6	1	550	2	Y	3					36
							3	9									
08	806	N	415	-0-	-391	-0-	4	1	409	2	Y	2					38
							2	9									

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
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									
05	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	16	1	1563	2	Y	5					79
							6	9									
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	17	1	1696	2	Y	3					82
							3	9									
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	17	1	1680	2	Y	7					89
							8	9									
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	13	1	1291	2	Y	5					94
							6	9									

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
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									
05	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	13	1	1304	2	Y	5					132
							6	9									
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					132
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	16	1	1597	2	Y	7					139
							8	9									
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	1					140
							1	9									

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
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									
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					122
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-					122
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					122
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	Y	-0-					8
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	52	1	1330	2	Y	11					19
							12	9									
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	55	1	1407	2	Y	-0-					19

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
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	-0-					34
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	Y	-0-					34
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	47	1	1504	2	Y	-0-					34
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	-0-					34
*01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-					34
*02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					34
*03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-					34
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1627	2	Y	-0-					34
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	Y	-0-					34
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					34
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-					34
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	-0-					34

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
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					28
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					28
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					28
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	Y	-0-					28
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					28
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-					28

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
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-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	50	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					10
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					10
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					10
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					10
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					10
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	N	-0-					5
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2267	2	N	-0-					5
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	2	N	6	6	8			5
							7	9									
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	N	-0-					5
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-					5
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8			5
							2	9									
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	N	3	3	8			5
							3	9									
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	60	1	1930	2	N	-0-					5
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					5
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	2	2	8			5
							2	9									
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	N	-0-					5
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					5

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
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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					18
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					18

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
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-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	622	-0-	-215	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	103	1	1628	2	Y	49	88	1			30
							54	9									
06	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	92	1	1547	2	Y	51	57	1			24
							56	9									
07	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	95	1	1530	2	Y	33	29	1			28
							36	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	102	1	1545	2	Y	51	31	1			48
							56	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	97	1	1465	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	102	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	137	1	1510	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					52
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	87					139
							96	9									
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	5					144
							6	9									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	10	1	341	2	N	-0-					2
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-					2
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					2
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					2
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	11	1	353	2	N	-0-					2
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					2

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
03	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	193	1	3188	2	Y	-0-					8
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					8
05	3534	X	2774	-0-	-760	-0-	144	1	2630	2	Y	-0-					8
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	187	1	3017	2	Y	-0-					8
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	209	1	3461	2	Y	-0-					8
08	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	181	1	2939	2	Y	-0-					8

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
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-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-			-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	-0-			-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	148	1	1642	2	Y	-0-			-0-
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1320	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

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-
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	123	1	1740	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	125	1	1501	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

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-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	37	1	592	2	Y	-0-			-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

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-
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1234	2	Y	-0-			-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-			-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-			-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127	1	1922	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

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-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

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-
05	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	156	1	2467	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	143	1	2402	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	155	1	2348	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	1602	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

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-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

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									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104	1	1635	2	Y	30	52	1			18
							33	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	64	1	1039	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	30	19	1			28
							33	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

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-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	139	1	2103	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	56	1	1436	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	102	1	1548	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					2
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					2
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					2
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	549	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	44	1	724	2	Y	-0-					6
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					6
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					6
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					6
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					6

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
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-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2517	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	2	N	3	1	8			104
							3	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	N	10					114
							11	9									
*08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	164	1	2734	2	N	1	1	8			114
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1522	2	Y	-0-			-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-			-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	47	1	1510	2	Y	-0-			-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	49	1	1595	2	Y	-0-			-0-
*01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	41	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*02	1456	N	1098	-0-	-358	-0-	35	1	1063	2	Y	-0-			-0-
*03	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-			-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	37	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	37	1	1033	2	Y	-0-			-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-			77
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-			77
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	53	1	971	2	Y	-0-			77
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	-0-			77
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	58	1	966	2	Y	-0-			77
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	58	1	947	2	Y	-0-			77

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
05	2542	N	1545	-0-	-997	-0-	57	1	1488	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	67	1	1969	2	Y	-0-			-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	81	1	2453	2	Y	-0-			-0-
*08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	96	1	2757	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

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-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	56	1	685	2	Y	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	-0-			-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

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-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	54	1	865	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	58	1	883	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					164
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	59	179	1			44
							65	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44

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
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-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	126	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	129	1	2078	2	Y	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	133	1	2010	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	178	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	155	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	171	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	44	1	700	2	Y	43	72	1			26
							47	9									
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	39	1	663	2	Y	42	48	1			20
							46	9									
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	40	1	651	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	28	1	426	2	Y	29	15	1			33
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	36	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	46	2	Y	12	7	1			11
							13	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

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									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	119	1	1877	2	Y	67	119	1			41
							74	9									
06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	103	1	1742	2	Y	68	77	1			32
							75	9									
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	104	1	1681	2	Y	45	40	1			37
							50	9									
08	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	108	1	1636	2	Y	70	42	1			65
							77	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

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-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	82	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1357	-0-	-999	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	973	-0-	-422	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

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-
05	2790	N	1629	-0-	-1161	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1783	-0-	-587	-0-	100	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	138	1	2090	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

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-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	100	1	1604	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	109	1	1648	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	80	142	1			49
							88	9									
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	Y	82	92	1			39
							90	9									
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	131	1	2105	2	Y	53	47	1			45
							58	9									
08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	148	1	2238	2	Y	83	51	1			77
							91	9									

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
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-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	37	1	386	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	164	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2536	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	1674	-0-	-1116	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	159	1	2413	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1302	N	665	-0-	-637	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	2	Y	35					126
							39	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	2	Y	15					141
							17	9									
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	109	1	1211	2	Y	13					154
							14	9									
08	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	107	1	1181	2	Y	-0-					154

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
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-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	454	2	46	9	N	42					155
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					159
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	229	2	10	9	N	9	159	1			9
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					9

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
03	2511	N	2175	-0-	-336	-0-	63	1	2111	2	N	1	1	8			184
							1	9									
04	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					184
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	69	1	2310	2	N	-0-					184
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	1	1	8			184
							1	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					184
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-	168	1			16

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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					15
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-					15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					15
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					3
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					3
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	467	2	Y	5					8
							6	9									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					8

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					13
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					13
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-					13
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

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-
05	2852	N	1977	-0-	-875	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	60	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

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-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

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
05	1581	N	978	-0-	-603	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					95
06	1500	N	943	-0-	-557	-0-	27	1	916	2	Y	-0-					95
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	910	2	Y	72					167
							79	9									
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	23	1	763	2	Y	22					189
							24	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	101	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

03	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	1818	2			Y	-0-					6
04	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					6
05	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	1718	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			Y	-0-					6
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					6
*08	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					6

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
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-
05	1550	N	390	-0-	-1160	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	143	1	2304	2	Y	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1582	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	N	2	2	8			18
							2	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	N	99					117
							109	9									
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	2	N	1	1	8			117
							1	9									

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
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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	Y	27					132
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					132
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1698	2	106	9	Y	96	185	1			43
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1697	2	142	9	Y	129	155	1			17

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
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									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	30	53	1			18
							33	9									
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	45	1	751	2	Y	31	34	1			15
							34	9									
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	42	1	684	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	25	19	1			23
							28	9									

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
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					89
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					89
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	1462	2			Y	-0-					89
06	1890	N	990	-0-	-900	-0-	990	2			Y	-0-					89
07	1891	N	936	-0-	-955	-0-	936	2			Y	-0-					89
08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					12
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					13
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					13
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					13
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					13
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					13
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

03	837	N	690	-0-	-147	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					177
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					177
05	899	N	509	-0-	-390	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					177
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					177
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	16	1	531	2	Y	-0-					177
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	13	1	439	2	Y	8	181	1			4
							9	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					7
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					7
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					36
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					36
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					36
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					36
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			Y	-0-					36
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	63	1	1879	2	Y	-0-			1
*10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-			1
*11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1940	2	Y	-0-			1
*12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-			1
*01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	81	1	1897	2	Y	-0-			1
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-			1
*03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	97	1	2868	2	Y	-0-			1
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	90	1	2609	2	Y	-0-			1
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2810	2	Y	-0-			1
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2668	2	Y	-0-			1
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-			1
*08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-			1

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

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
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	Y	-0-			5
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	85	1	2207	2	Y	-0-			5
07	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	89	1	2285	2	Y	6			11
							7	9							
08	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	77	1	1984	2	Y	-0-			11

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

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
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-			124
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	-0-			124
07	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	59	1	1789	2	Y	21			145
							23	9							
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	63	1	1805	2	Y	-0-			145

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

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

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		544	-0-	544	544	42	1	493	2	N	8					8
							9	9									
05	544	X	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-					8
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	1224	2	149	9	N	135					227
06	1770	X	1129	-0-	-641	-0-	1129	2			N	-0-	188	1	3	5	36
07	1829	X	821	-0-	-1008	-0-	771	2	50	9	N	45					81
08	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	1079	2	6	9	N	5					86

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1423	3	47	9	N	43					129
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	75					204
07	1364	X	700	-0-	-664	-0-	682	3	18	9	N	16	184	1			36
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					36

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					26
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					26
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					26
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					26

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25141	X	1396	-0-	-23745	-0-	101 1 123 9		1172	2	N	112	336	1			31
04	4740	X	577	-0-	-4163	-0-	38 1 95 9		444	2	N	86					117
05	2945	X	314	-0-	-2631	-0-	19 1 84 9		211	2	N	76	167	1			26
06	2070	X	266	-0-	-1804	-0-	15 1 76 9		175	2	N	69					95
07	2139	X	220	-0-	-1919	-0-	12 1 75 9		133	2	N	68	1	8			162
08	1395	X	194	-0-	-1201	-0-	12 1 53 9		129	2	N	48	164	1			46

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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	674	2	N	4	1	8			58
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	789	2	N	4	1	8			61
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	717	2	N	3					64
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	896	2	N	7					71
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	44 10	1 9	795	2	N	9	65	1			15
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-					15

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		752	-0-	752	752	752	3			N	-0-					-0-
04	0		5184	-0-	5184	5936	5184	3			N	-0-					-0-
05	0		4040	-0-	4040	9976	4040	3			N	-0-					-0-
06	0		3784	-0-	3784	13760	3784	3			N	-0-					-0-
07	0		3324	-0-	3324	17084	3324	3			N	-0-					-0-
08	0		3312	-0-	3312	20396	3312	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	3					139
							3	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	13					152
							14	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-					152
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	67	1	1399	2	N	14					166
							15	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	773	-0-	-281	-0-	28	1	745	2	N	-0-					120
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					120
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	10					130
							11	9									
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	673	2	N	20					150
							22	9									

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
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									
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	215	1	5712	2	N	10					137
							11	9									
06	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	216	1	5555	2	N	25					162
							28	9									
07	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	228	1	5671	2	N	-0-					162
08	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	259	1	5412	2	N	21					183
							23	9									

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
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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	5					85
							6	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	2	N	-0-					85
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	2	N	-0-					85
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-					85

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	521 1 33 9		3428 2		N	-0-					72
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	508 1		2972 2		N	-0-					72
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532 1 33 9		3176 2		N	30					102
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	523 1 23 9		3081 2		N	21					123
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	594 1 22 9		2929 2		N	20	115	1			28
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	406 1		2174 2		N	-0-					28

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2 1		11 2		N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12 1		59 2		N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					113
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					113
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

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-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

03	2336	N	481	-0-	-1855	-0-	481	2			Y	-0-					37
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					37
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					37
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					37
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	772	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1050	N	822	-0-	-228	-0-	31	1	785	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	930	N	519	-0-	-411	-0-	21	1	494	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	26	1	624	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	7	8	1			1
							8	9									
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	7	6	1			2
							8	9									

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
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									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	182	1	4207	2	N	39	35	1			16
							43	9									
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	169	1	4077	2	N	20	23	1			13
							22	9									
07	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	122	1	2902	2	N	26	36	1			3
							29	9									
08	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	152	1	3512	2	N	5	5	1			3
							6	9									

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
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									
05	2914	X	1446	-0-	-1468	-0-	255	1	1177	2	N	13	12	1			5
							14	9									
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1523	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1550	X	1029	-0-	-521	-0-	185	1	837	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	224	1	1019	2	N	3	2	1			1
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-

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
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	3	6	9	N	5					132
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	3	7	9	N	6					138
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	533	3	4	9	N	4					142
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	641	3	6	9	N	5					147
*07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	572	3	6	9	N	5					152
*08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	543	3	7	9	N	6					158

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	328	2	92	9	N	84	165	1			58
06	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	208	2	35	9	N	32					90
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	881	2	17	9	N	15					105
*08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	380	2	65	9	N	59	151	1			13

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2542	N	2437	-0-	-105 B	-0-	2423	2	14	9	N	13					55
06	2490	N	2319	-0-	-171 B	-0-	2282	2	37	9	N	34	29	1			60
07	2511	N	1938	-0-	-573 B	-0-	1930	2	8	9	N	7					67
08	2449	N	2234	-0-	-215 B	-0-	2215	2	19	9	N	17	52	1			32

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	212	2	9	9	N	8					23
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	127	2	22	9	N	20					43
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					43
*08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		59	-0-	59 B	59	5	1	54	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

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
05	496	N	288	-0-	-208 B	-0-	288	2			N	-0-					120
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					120
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					120
*08	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2394	2	22	9	N	20					140

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

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									
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	8	8	1			61
							9	9									
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	499	2	N	42	2	1			101
							46	9									
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	26	1	503	2	N	28	11	1			118
							31	9									
*08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	33	1	567	2	N	8	8	1			118
							9	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

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
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	92	2	N	2	2	1			27
							2	9									
*08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	N	1	1	1			27
							1	9									

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					120
04	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-					120
05	42	N	-0-	-0-	-42 B	-0-					N	-0-					120
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		227	-0-	227 B	227	19	1	208	2	Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	18					193
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	121	1			72
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	15	-0-	-326 B	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					27
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	X	583	-0-	-130 B	-0-	13	1	541	2	N	26	8	1			66
							29	9									
06	570	X	569	-0-	-1 B	-0-	26	1	530	2	N	12	2	1			76
							13	9									
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	29	1	571	2	N	21	12	1			85
							23	9									
*08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	42	1	714	2	N	17	10	1			92
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1532	2	Y	1	1	5			79
							1	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					79
07	1705	N	1521	-0-	-184 B	-0-	118	1	1401	2	Y	2					81
							2	9									
*08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	160	1	1765	2	Y	16	85	1			12
							18	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	1	5			112
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	77	1	885	2	Y	-0-					112
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1	757	2	Y	-0-					112
*08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	1					113
							1	9									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-768					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67
06	0	N	247	-0-	247 B	-521	9	1	188	2	N	45					112
							50	9									
07	61	N	582	-0-	521 B	-0-	27	1	525	2	N	27	11	1			128
							30	9									
*08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	10	1	169	2	N	2	4	1			126
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	17	1	721	2	N	11	11	1			130
							12	9									
06	690	N	636	-0-	-54 B	-0-	29	1	593	2	N	13	2	1			141
							14	9									
07	744	N	466	-0-	-278 B	-0-	21	1	419	2	N	24	145	1			20
							26	9									
08	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	37	1	638	2	N	7	8	1			19
							8	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	32	1	1355	2	N	99	21	1			186
							109	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	56	1	1139	2	N	8	4	1			190
							9	9									
07	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	45	1	875	2	N	52	204	1			38
							57	9									
08	1488	N	1094	-0-	-394 B	-0-	59	1	1009	2	N	24	14	1			48
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

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
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									
05	1775	N	1775	-0-		-0-	B	-0-		135	1	1640	2	Y	-0-					11
06	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1372	2	Y	-0-	1	5			10
07	1576	N	1576	-0-		-0-	B	-0-		123	1	1453	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1761	-0-		-6	B	-0-		146	1	1612	2	Y	3					13
										3	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

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
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									
05	669	N	669	-0-		-0-	B	-0-		51	1	618	2	Y	-0-	1	5			137
06	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-		58	1	675	2	Y	-0-					137
07	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-		52	1	613	2	Y	-0-					137
08	682	N	640	-0-		-42	B	-0-		53	1	586	2	Y	1					138
										1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2277	N	2277	-0-		-0-	B	-0-		51	1	2156	2	N	64	223	1			49
										70	9									
06	2110	N	2110	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1964	2	N	45	7	1			87
										50	9									
07	2325	N	2282	-0-		-43	B	-0-		107	1	2086	2	N	81	44	1			124
										89	9									
08	2263	N	1963	-0-		-300	B	-0-		106	1	1811	2	N	42	28	1			138
										46	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1135	-0-		-12	B	-0-		25	1	1071	2	N	35	16	1			167
										39	9									
06	1170	N	1063	-0-		-107	B	-0-		47	1	959	2	N	52	3	1			216
										57	9									
07	1271	N	1013	-0-		-258	B	-0-		47	1	925	2	N	37	207	1			46
										41	9									
*08	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1075	2	N	13	15	1			44
										14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	744	N	418	-0-	-326 B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					25
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					25
07	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					25
*08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	34	1	375	2	Y	1					26
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					42
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					42
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			42
							2	9									
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					42

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	10	1	403	2	N	6	6	1			27
							7	9									
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	19	1	381	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	14	1	269	2	N	7	6	1			28
							8	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	1	1	5	5	22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	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
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					38
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					38

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
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					27
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					27
*08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

03	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	30 15	1 9	1237	2	N	14	12	1			103
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-	2	5			101
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	1	1			100
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
*08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-290					N	-0-					153
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-290					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-290					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-290					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-290					N	-0-					153
08	0	N	2	-0-	2	B	-288	2	2			N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

03	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					151
04	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					151
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
*08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					151

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					196
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					196
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	51	2	N	1	1	1			196
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					196
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

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

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	25	-0-	-6 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
06	60	N	24	-0-	-36 B	-574	1	1	23	2	N	-0-					30
07	31	N	26	-0-	-5 B	-574	1	1	24	2	N	1	1	1			30
							1	9									
08	31	N	87	-0-	56 B	-518	5	1	81	2	N	1	1	1			30
							1	9									

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			179
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	179	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		94	-0-	94 B	94	8	1	86	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	1085	N	941	-0-		-144 B	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					26
06	1012	N	1012	-0-		-0- B	-0-	81	1	931	2	Y	-0-					26
07	964	N	964	-0-		-0- B	-0-	75	1	889	2	Y	-0-					26
*08	1106	N	1106	-0-		-0- B	-0-	92	1	1013	2	Y	1					27
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	651	N	434	-0-		-217 B	-0-	33	1	401	2	N	-0-	1	5			14
06	570	N	412	-0-		-158 B	-0-	33	1	379	2	N	-0-					14
07	527	N	332	-0-		-195 B	-0-	26	1	306	2	N	-0-					14
08	434	N	301	-0-		-133 B	-0-	25	1	275	2	N	1					15
								1	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	594	N	594	-0-		-0- B	-0-	13	1	540	2	N	37	8	1			187
								41	9									
06	420	N	271	-0-		-149 B	-0-	12	1	242	2	N	15	1	1			201
								17	9									
07	589	N	395	-0-		-194 B	-0-	19	1	362	2	N	13	8	1			206
								14	9									
08	589	N	464	-0-		-125 B	-0-	25	1	432	2	N	6	6	1			206
								7	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					161
04	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					161
05	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					161
*08	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	-0-	-0-		-558 B	-0-					N	-0-					33
04	540	N	-0-	-0-		-540 B	-0-					N	-0-					33
05	372	N	-0-	-0-		-372 B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					33
*08	1069	N	1069	-0-		-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					169
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					169
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					169
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	122	2	N	3	1	1			171
							3	9									

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
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					34
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
*08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	8	1	141	2	N	1	1	1			34
							1	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27

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
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									
05	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	66	1	799	2	Y	-0-	1	5			10
06	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					10
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	91	1	1078	2	Y	-0-					10
*08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	114	1	1260	2	Y	1					11
							1	9									

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
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					32
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
*08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	N	2	2	1			32
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
*08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	4	1	73	2	N	1	1	1			84
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

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
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	16	1	665	2	N	19	10	1			190
							21	9									
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	30	1	622	2	N	8	2	1			196
							9	9									
07	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	30	1	585	2	N	18	12	1			202
							20	9									
08	713	N	576	-0-	-137 B	-0-	31	1	530	2	N	14	8	1			208
							15	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

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
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	16	1	667	2	N	10	10	1			84
							11	9									
06	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	23	1	478	2	N	2	2	1			84
							2	9									
07	558	N	366	-0-	-192 B	-0-	17	1	340	2	N	8	7	1			85
							9	9									
08	620	N	381	-0-	-239 B	-0-	21	1	356	2	N	4	5	1			84
							4	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

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									
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	136	1	680	2	N	6					16
							7	9									
06	810	N	675	-0-	-135 B	-0-	116	1	548	2	N	10					26
							11	9									
07	899	N	467	-0-	-432 B	-0-	104	1	357	2	N	5					31
							6	9									
08	837	N	697	-0-	-140 B	-0-	216	1	481	2	N	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	(I) 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	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								
05	1178	N	1009	-0-		-169	B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-				27
06	930	N	862	-0-		-68	B	-0-	69	1	793	2	Y	-0-				27
07	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1001	2	Y	-0-				27
*08	1194	X	1194	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1094	2	Y	1				28
									1	9								

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				109
04	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-				109
05	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				109
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				109
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				109
*08	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	7	1	125	2	N	3	1	1		111
									3	9								

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				110
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-				110
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				110
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				110
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				110
*08	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	7	1	118	2	N	2	1	1		111
									2	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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								
05	941	N	941	-0-		-0-	B	-0-	21	1	905	2	N	14	14	1		63
									15	9								
06	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-	38	1	766	2	N	3	3	1		63
									3	9								
07	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	41	1	810	2	N	20	17	1		66
									22	9								
*08	801	N	801	-0-		-0-	B	-0-	44	1	747	2	N	9	11	1	1 8	63
									10	9								

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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								
05	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-	18	1	772	2	N	29	12	1		210
									32	9								
06	723	N	723	-0-		-0-	B	-0-	34	1	687	2	N	2	2	1		210
									2	9								
07	775	N	687	-0-		-88	B	-0-	33	1	636	2	N	16	14	1		212
									18	9								
08	837	N	630	-0-		-207	B	-0-	34	1	588	2	N	7	9	1		210
									8	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-219					N	-0-					30
08	0	N	62	-0-	62	B	-157	3	1	58	2	N	1	1	1			30
								1	9									

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

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									
05	806	N	771	-0-	-35	B	-0-	17	1	718	2	N	33	11	1			138
								36	9									
06	780	N	575	-0-	-205	B	-0-	26	1	530	2	N	17	2	1			153
								19	9									
07	806	N	618	-0-	-188	B	-0-	29	1	563	2	N	24	12	1			165
								26	9									
08	775	N	616	-0-	-159	B	-0-	33	1	573	2	N	9	8	1			166
								10	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

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									
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					50
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					50
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

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									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					81
06	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1	5			80
07	1209	N	1120	-0-	-89	B	-0-	87	1	1030	2	Y	3					83
								3	9									
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1262	2	Y	17	88	1			12
								19	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

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									
05	1333	N	1207	-0-	-126	B	-0-	92	1	1115	2	N	-0-					94
06	1320	N	1263	-0-	-57	B	-0-	101	1	1161	2	N	1	1	5			94
								1	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14	B	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					94
08	1209	N	1037	-0-	-172	B	-0-	86	1	950	2	N	1					95
								1	9									

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
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

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									
05	434	N	134	-0-	-300 B	-0-	3	1	129	2	N	2	2	1			141
							2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	1	5			140
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					140
*08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	31	1	540	2	N	10	5	1			145
							11	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
*08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	5	1	92	2	N	3	1	1			69
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

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
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	10	1	402	2	N	7	6	1			178
							8	9									
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	13	1	269	2	N	1	1	1			178
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	N	38	147	1			69
							42	9									
08	434	N	74	-0-	-360 B	-0-	4	1	69	2	N	1	1	1			69
							1	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

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									
05	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	33	1	1407	2	N	57	21	1			160
							63	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	110	1	2256	2	N	24	7	1			177
							26	9									
07	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	234	1	4582	2	N	139	95	1			221
							153	9									
08	1488	N	1187	-0-	-301 B	-0-	64	1	1094	2	N	26	33	1			214
							29	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
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									
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	7	1	298	2	N	6	4	1			187
								7	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	13	1	271	2	N	4	1	1			190
								4	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	14	1	280	2	N	9	6	1			193
								10	9									
08	310	N	90	-0-	-220	B	-0-	5	1	84	2	N	1	2	1			192
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					174
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					174
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					139

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					182
04	210	N	15	-0-	-195	B	-0-	15	2			N	-0-					182
05	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					182
06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	4	1	80	2	N	-0-					182
07	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2			N	-0-					182
*08	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			182
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

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									
05	372	N	283	-0-	-89	B	-0-	6	1	254	2	N	21	191	1			50
								23	9									
06	360	N	228	-0-	-132	B	-0-	11	1	216	2	N	1	1	1			50
								1	9									
07	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	14	1	271	2	N	8	6	1			52
								9	9									
08	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	13	1	230	2	N	3	4	1			51
								3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					95
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-	95	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					80
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					80
05	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	3	1	109	2	N	2	2	1			80
								2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					80

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
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
05	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	23	1	279	2	N	-0-					74
06	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	21	1	238	2	N	-0-					74
07	310	N	229	-0-	-81	B	-0-	18	1	211	2	N	-0-					74
*08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	28	1	308	2	N	-0-					74

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
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									
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	17	1	730	2	N	31	11	1			118
								34	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	26	1	527	2	N	27	2	1			143
								30	9									
07	837	N	689	-0-	-148	B	-0-	33	1	636	2	N	18	14	1			147
								20	9									
08	775	N	638	-0-	-137	B	-0-	35	1	595	2	N	7	9	1			145
								8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	111	2	N	2	2	1			49
							2	9									
06	180	N	105	-0-	-75 B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					49
07	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	5	1	104	2	N	2	2	1			49
							2	9									
*08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	14	1	237	2	N	8	3	1			54
							9	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					100
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	500	2	N	8	7	1			49
							9	9									
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	247	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	1	1	1			49
							1	9									
*08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	176	2	N	2	2	1			49
							2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

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									
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	117	1	586	2	N	6					16
							7	9									
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	427	2	N	10					26
							11	9									
07	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	107	1	367	2	N	5					31
							6	9									
*08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	195	1	434	2	N	-0-					31

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

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									
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	218	1	1094	2	N	6					16
							7	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	224	1	1058	2	N	10					26
							11	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	321	1	1100	2	N	6					32
							7	9									
*08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	538	1	1201	2	N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	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

03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					94
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					94
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

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									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1090	2	N	6					16
								7	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1011	2	N	10					26
								11	9									
07	1519	N	1162	-0-	-357	B	-0-	261	1	894	2	N	6					32
								7	9									
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	505	1	1126	2	N	-0-					32

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
*08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

03	3720	X	3379	-0-	-341	B	-0-	289	1	3081	2	N	8					70
								9	9									
04	3390	X	3316	-0-	-74	B	-0-	272	1	3034	2	N	9					79
								10	9									
05	3503	X	3425	-0-	-78	B	-0-	261	1	3158	2	N	5					84
								6	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	B	-0-	339	1	3910	2	N	27	94	1			17
								30	9									
07	3441	X	2540	-0-	-901	B	-0-	198	1	2342	2	N	-0-					17
08	3441	X	2241	-0-	-1200	B	-0-	186	1	2048	2	N	6					23
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	992	N	988	-0-		-4	B	-0-	83	1	888	2	N	15					70
									17	9									
04	948	N	948	-0-		-0-	B	-0-	77	1	863	2	N	7					77
									8	9									
05	992	N	789	-0-		-203	B	-0-	60	1	728	2	N	1					78
									1	9									
06	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-	77	1	884	2	N	-0-					78
07	992	N	928	-0-		-64	B	-0-	72	1	856	2	N	-0-					78
*08	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-	88	1	970	2	N	5					83
									6	9									

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. GAS	(I) 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	2271	N	2271	-0-		-0-	B	-0-	51	1	2217	2	N	3					9
									3	9									
04	3563	X	3563	-0-		-0-	B	-0-	651	1	2911	2	N	1					10
									1	9									
05	4573	X	4573	-0-		-0-	B	-0-	760	1	3806	2	N	6					16
									7	9									
06	4450	X	4450	-0-		-0-	B	-0-	776	1	3663	2	N	10					26
									11	9									
07	5457	X	5457	-0-		-0-	B	-0-	1230	1	4220	2	N	6					32
									7	9									
*08	2410	X	2410	-0-		-0-	B	-0-	746	1	1664	2	N	-0-					32

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. GAS	(I) 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	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									
05	3999	X	3900	-0-		-99	B	-0-	297	1	3597	2	N	5					87
									6	9									
06	3870	X	3803	-0-		-67	B	-0-	301	1	3472	2	N	27	94	1			20
									30	9									
07	3999	X	3298	-0-		-701	B	-0-	257	1	3041	2	N	-0-					20
*08	4003	X	4003	-0-		-0-	B	-0-	333	1	3663	2	N	6					26
									7	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	1209	N	1209	-0-		-0-	B	-0-	27	1	1143	2	N	35	17	1			96
									39	9									
06	960	N	851	-0-		-109	B	-0-	40	1	809	2	N	2	3	1			95
									2	9									
07	992	N	953	-0-		-39	B	-0-	45	1	880	2	N	25	19	1			101
									28	9									
08	992	N	28	-0-		-964	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	4	1			97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7595	X	3921	-0-	-3674 B	-6302	89	1	3758	2	N	67					149
							74	9									
06	7260	X	5580	-0-	-1680 B	-6302	124	1	5255	2	N	183	205	1			127
							201	9									
07	7502	X	6119	-0-	-1383 B	-6302	130	1	5763	2	N	205	214	1			118
							226	9									
*08	7502	X	5461	-0-	-2041 B	-6302	117	1	5124	2	N	200	196	1			122
							220	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

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									
05	9455	X	9099	-0-	-356 B	-28323	694	1	8405	2	N	-0-	2	5			76
06	8940	X	8175	-0-	-765 B	-28323	651	1	7523	2	N	1					77
							1	9									
07	9238	X	7475	-0-	-1763 B	-28323	582	1	6893	2	N	-0-					77
08	9238	X	8988	-0-	-250 B	-28323	747	1	8226	2	N	14					91
							15	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

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
05	10881	X	10462	-0-	-419 B	-96230	10460	2	2	9	N	2					171
06	10530	X	9612	-0-	-918 B	-96230	9589	2	23	9	N	21					192
07	11036	X	9994	-0-	-1042 B	-96230	9924	2	70	9	N	64	167	1			89
08	11036	X	9993	-0-	-1043 B	-96230	9993	2			N	-0-					89

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

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
05	15655	X	15093	-0-	-562 B	-297401	14969	2	124	9	N	113	190	1			151
06	15150	X	13612	-0-	-1538 B	-297401	13461	2	151	9	N	137	48	1			240
07	15996	X	15084	-0-	-912 B	-297401	14725	2	359	9	N	326	423	1			143
*08	15996	X	14245	-0-	-1751 B	-297401	13857	2	388	9	N	353	219	1			277

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

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
05	16678	X	14577	-0-	-2101 B	-234053	14576	2	1	9	N	1					28
06	15600	X	13274	-0-	-2326 B	-234053	13265	2	9	9	N	8					36
07	16058	X	12643	-0-	-3415 B	-234053	12629	2	14	9	N	13					49
08	15841	X	13683	-0-	-2158 B	-234053	13630	2	53	9	N	48					97

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

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
05	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	9067	2	31	9	N	28	180	1			17
06	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	2			N	-0-					17
07	7947	X	7947	-0-	-0- B	-0-	7947	2			N	-0-					17
*08	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	2			N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	18631	X	17682	-0-	-949 B	-386396	405	1	17084	2	N	175	189	1			106
							193	9									
06	18030	X	16346	-0-	-1684 B	-386396	373	1	15735	2	N	216	237	1			85
							238	9									
07	18476	X	17221	-0-	-1255 B	-386396	376	1	16619	2	N	205	67	1			223
							226	9									
*08	18352	X	16611	-0-	-1741 B	-386396	364	1	16002	2	N	223	228	1			218
							245	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22351	X	15404	-0-	-6947 B	-768984	357	1	14607	2	N	400	574	1			51
							440	9									
04	19680	X	14380	-0-	-5300 B	-768984	347	1	13652	2	N	346	203	1			194
							381	9									
05	16399	X	13841	-0-	-2558 B	-768984	312	1	13167	2	N	329	380	1			143
							362	9									
06	15870	X	12888	-0-	-2982 B	-768984	289	1	12213	2	N	351	400	1			94
							386	9									
07	15407	X	13436	-0-	-1971 B	-768984	289	1	12753	2	N	358	239	1			213
							394	9									
*08	15407	X	11485	-0-	-3922 B	-768984	250	1	11002	2	N	212	212	1			213
							233	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	37603	X	33331	-0-	-4272 B	-290035	33272	2	59	9	N	54					162
06	34800	X	31791	-0-	-3009 B	-290035	31715	2	76	9	N	69	186	1			45
07	35960	X	28286	-0-	-7674 B	-290035	28240	2	46	9	N	42					87
08	34968	X	35178	-0-	210 B	-289825	35122	2	56	9	N	51					138

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	22878	-0-	-6355 B	-0-	535	1	21882	2	N	419	360	1			222
							461	9									
04	21488	X	21488	-0-	-0- B	-0-	521	1	20470	2	N	452	588	1			86
							497	9									
05	20893	X	20893	-0-	-0- B	-0-	475	1	19996	2	N	384	372	1			98
							422	9									
06	20131	X	20131	-0-	-0- B	-0-	925	1	18890	2	N	287	220	1			165
							316	9									
07	20938	X	20938	-0-	-0- B	-0-	996	1	19485	2	N	415	416	1			164
							457	9									
*08	18862	X	18862	-0-	-0- B	-0-	1021	1	17501	2	N	309	356	1			117
							340	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	33046	X	24212	-0-	-8834 B	-0-	23509	2	703	9	N	639	598	1			161
06	31860	X	23946	-0-	-7914 B	-0-	23129	2	817	9	N	743	584	1			320
07	32116	X	27353	-0-	-4763 B	-0-	27013	2	340	9	N	309	569	1			60
*08	29140	X	28069	-0-	-1071 B	-0-	27517	2	552	9	N	502	346	1			216

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	27094	X	20811	-0-	-6283 B	-0-	20428	2	383	9	N	348	425	1			128
06	24750	X	21136	-0-	-3614 B	-0-	20686	2	450	9	N	409	430	1			107
07	24552	X	22161	-0-	-2391 B	-0-	21805	2	356	9	N	324	231	1			200
*08	23459	X	23459	-0-	-0- B	-0-	23142	2	317	9	N	288	216	1			272

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
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
05	12245	X	9148	-0-	-3097 B	-0-	8969	2	179	9	N	163	209	1			55
06	11850	X	7947	-0-	-3903 B	-0-	7747	2	200	9	N	182	207	1			30
07	9269	X	7485	-0-	-1784 B	-0-	7320	2	165	9	N	150	13	1			167
*08	9145	X	8763	-0-	-382 B	-0-	8607	2	156	9	N	142	186	1			123

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
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
05	29078	X	28108	-0-	-970 B	-0-	28079	2	29	9	N	26					110
06	28140	X	25785	-0-	-2355 B	-0-	25690	2	95	9	N	86	91	1			105
07	29047	X	26563	-0-	-2484 B	-0-	26433	2	130	9	N	118	107	1			116
*08	29047	X	22411	-0-	-6636 B	-0-	22315	2	96	9	N	87	54	1			149

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
05	16864	X	15760	-0-	-1104 B	-0-	15718	2	42	9	N	38					136
06	16320	X	14917	-0-	-1403 B	-0-	14845	2	72	9	N	65	52	1			149
07	16306	X	15738	-0-	-568 B	-0-	15530	2	208	9	N	189	217	1			121
*08	16306	X	13711	-0-	-2595 B	-0-	13624	2	87	9	N	79	33	1			167

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
05	15159	X	12368	-0-	-2791 B	-0-	12178	2	190	9	N	173	186	1			143
06	14670	X	11023	-0-	-3647 B	-0-	10918	2	105	9	N	95	40	1			198
07	14632	X	12763	-0-	-1869 B	-0-	12358	2	405	9	N	368	423	1			143
*08	14167	X	12133	-0-	-2034 B	-0-	11916	2	217	9	N	197	216	1			124

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
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									
05	20367	X	15938	-0-	-4429 B	-415435	360	1	15187	2	N	355	187	1			270
							391	9									
06	19290	X	16361	-0-	-2929 B	-415435	749	1	15295	2	N	288	395	1			163
							317	9									
07	16461	X	18278	-0-	1817 B	-413618	875	1	17111	2	N	265	253	1			175
							292	9									
*08	16461	X	19233	-0-	2772 B	-410846	1035	1	17738	2	N	418	382	1			211
							460	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	31248	X	25571	-0-	-5677 B	-958850	24826	2	745	9	N	677	590	1			216
06	28650	X	23057	-0-	-5593 B	-958850	22466	2	591	9	N	537	550	1			203
07	27001	X	27713	-0-	712 B	-958138	27035	2	678	9	N	616	589	1			230
*08	26908	X	29399	-0-	2491 B	-955647	28835	2	564	9	N	513	558	1			185

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
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
05	21545	X	16726	-0-	-4819 B	-0-	16444	2	282	9	N	256	227	1			193
06	19830	X	16092	-0-	-3738 B	-0-	15820	2	272	9	N	247	227	1			213
07	19809	X	17693	-0-	-2116 B	-0-	17453	2	240	9	N	218	218	1			213
*08	20575	X	20575	-0-	-0- B	-0-	20338	2	237	9	N	215	210	1			218

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	37355	X	27045	-0-	-10310 B	-0-	26410	2	635	9	N	577	628	1			227
06	34650	X	27849	-0-	-6801 B	-0-	27223	2	626	9	N	569	643	1			153
07	34658	X	28903	-0-	-5755 B	-0-	28363	2	540	9	N	491	421	1			223
*08	34314	X	34314	-0-	-0- B	-0-	33815	2	499	9	N	454	414	1			263

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	46748	X	36630	-0-	-10118 B	-0-	36208	2	422	9	N	384	256	1			231
06	42930	X	33091	-0-	-9839 B	-0-	32713	2	378	9	N	344	462	1			113
07	41664	X	34732	-0-	-6932 B	-0-	34420	2	312	9	N	284	245	1			152
*08	39742	X	37775	-0-	-1967 B	-0-	37449	2	326	9	N	296	227	1			221

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	27745	X	21521	-0-	-6224 B	-0-	20916	2	605	9	N	550	752	1			137
06	25110	X	20206	-0-	-4904 B	-0-	19664	2	542	9	N	493	433	1			197
07	24862	X	22924	-0-	-1938 B	-0-	22427	2	497	9	N	452	421	1			228
*08	25327	X	25327	-0-	-0- B	-0-	24641	2	686	9	N	624	571	1			281

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	49135	X	40330	-0-	-8805 B	-0-	39437	2	893	9	N	812	848	1			191
06	44040	X	37356	-0-	-6684 B	-0-	36811	2	545	9	N	495	467	1			219
07	44888	X	39224	-0-	-5664 B	-0-	38565	2	659	9	N	599	625	1			193
*08	42997	X	42419	-0-	-578 B	-0-	41745	2	674	9	N	613	430	1			376

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	48980	X	40393	-0-	-8587 B	-0-	39392	2	1001	9	N	910	1033	1			144
06	44970	X	36617	-0-	-8353 B	-0-	35762	2	855	9	N	777	665	1			256
07	44826	X	40177	-0-	-4649 B	-0-	39387	2	790	9	N	718	822	1			152
*08	42067	X	40728	-0-	-1339 B	-0-	39970	2	758	9	N	689	598	1			243

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	26722	X	17593	-0-	-9129 B	-0-	17361	2	232	9	N	211	225	1			287
06	23970	X	20033	-0-	-3937 B	-0-	19787	2	246	9	N	224	244	1			267
07	25082	X	25082	-0-	-0- B	-0-	24861	2	221	9	N	201	230	1			238
*08	26032	X	26032	-0-	-0- B	-0-	25805	2	227	9	N	206	220	1			224

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
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
05	83576	X	73803	-0-	-9773 B	-0-	72403	2	1400	9	N	1273	1290	1			302
06	77070	X	69412	-0-	-7658 B	-0-	68214	2	1198	9	N	1089	1132	1			259
07	76942	X	69724	-0-	-7218 B	-0-	68644	2	1080	9	N	982	1063	1			178
*08	75516	X	70460	-0-	-5056 B	-0-	69485	2	975	9	N	886	817	1			247

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	60140	X	47108	-0-	-13032 B	-0-	45745	2	1363	9	N	1239	1170	1			151
06	54390	X	43535	-0-	-10855 B	-0-	42479	2	1056	9	N	960	932	1			179
07	53723	X	45943	-0-	-7780 B	-0-	45000	2	943	9	N	857	979	1			57
*08	51491	X	48042	-0-	-3449 B	-0-	47098	2	944	9	N	858	768	1			147

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	SHUT IN		115773	-0-	115773 B	888314	113955	2	1818	9	N	1653	1808	1			148
06	SHUT IN		100827	-0-	100827 B	989141	99589	2	1238	9	N	1125	975	1			298
07	SHUT IN		91030	-0-	91030 B	1080171	89879	2	1151	9	N	1046	1272	1			72
08	SHUT IN		88978	-0-	88978 B	1169149	87936	2	1042	9	N	947	801	1			218

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470337	X	76143	-0-	-394194 B	-0-	74352	2	1791	9	N	1628	1597	1			158
04	88710	X	69427	-0-	-19283 B	-0-	67944	2	1483	9	N	1348	1451	1			55
05	91667	X	66813	-0-	-24854 B	-0-	65460	2	1353	9	N	1230	1102	1			183
06	88710	X	67762	-0-	-20948 B	-0-	66831	2	931	9	N	846	909	1			120
07	91667	X	68530	-0-	-23137 B	-0-	67663	2	867	9	N	788	743	1			165
08	76136	X	66253	-0-	-9883 B	-0-	65438	2	815	9	N	741	691	1			215

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	70	2	25	9	N	23	1	8			267
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
08	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					267

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					48
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	263	2	13	9	N	12					60
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	228	2	9	9	N	8					68
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68

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
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

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
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
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					2
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					2
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					2
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					2

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
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
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			Y	-0-					11
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					11
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					11
*08	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			Y	-0-					11

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
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					10
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			Y	-0-					10
07	1023	N	689	-0-	-334 B	-0-	689	2			Y	-0-					10
*08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			Y	-0-					10

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
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
05	682	X	201	-0-	-481 B	-0-	201	3			Y	-0-					54
06	690	X	294	-0-	-396 B	-0-	294	3			Y	-0-					54
07	713	X	121	-0-	-592 B	-0-	121	3			Y	-0-	37	1			17
08	558	X	257	-0-	-301 B	-0-	257	3			Y	-0-					17

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
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
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					4
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			Y	-0-					4
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					4

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
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
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					9
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			Y	-0-	2	1			7
*08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			Y	-0-					7

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
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
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	3			Y	-0-					17
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			Y	-0-					17
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-	7	1			10
*08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					10

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
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
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			Y	-0-					24
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			Y	-0-					24
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-	6	1			18
08	1736	N	1340	-0-	-396 B	-0-	1340	3			Y	-0-					18

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
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
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-	5	1			3
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-					3
*07	744	N	527	-0-	-217 B	-0-	526	3	1	9	Y	1					4
08	775	N	538	-0-	-237 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	806	X	783	-0-	-23 B	-0-	772	2	11	9	Y	10					92
06	750	X	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			Y	-0-					92
07	805	X	805	-0-	-0- B	-0-	779	2	26	9	Y	24	107	1			9
08	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	678	2	6	9	Y	5					14

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
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
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					14
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					14
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-	2	1			12
*08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			Y	-0-					12

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
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
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	227	3	29	9	N	26					124
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	325	3	8	9	N	7	116	1			15
07	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	5049	3	33	9	N	30					45
*08	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	5580	3	13	9	N	12					57

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
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			Y	-0-					12
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-					12
07	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			11
08	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			Y	-0-					11

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
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
05	1023	X	320	-0-	-703 B	-0-	320	3			Y	-0-	8	1			13
06	840	X	571	-0-	-269 B	-0-	568	3	3	9	Y	3					16
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					40
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			Y	-0-					40
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-					40
*08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					40

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
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
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					90
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					90
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					90
*08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					90

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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					17
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

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
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
05	961	N	582	-0-	-379 B	-0-	582	3			N	-0-					57
06	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			N	-0-					57
07	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	752	3			N	-0-					57
*08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1763	3	44	9	N	40					97

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
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
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					18
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-					18
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			Y	-0-					18
*08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			Y	-0-					18

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

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
03	31	N	63	-0-	32 B	-18402	63	2			N	-0-					53
04	6	N	87	-0-	81 B	-18321	87	2			N	-0-					53
05	93	N	93	-0-	-0- B	-18321	93	3			N	-0-					53
*06	60	N	94	-0-	34 B	-18287	94	3			N	-0-	34	1			19
*07	93	N	127	-0-	34 B	-18253	127	3			N	-0-					19
08	93	N	97	-0-	4 B	-18249	97	3			N	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

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
05	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1565	3	1	9	Y	1	15	1			2
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1238	3	2	9	Y	2					4
07	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1352	3	3	9	Y	3					7
08	1581	N	1361	-0-	-220	B	-0-	1358	3	3	9	Y	3					10

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

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
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			Y	-0-	2	1			18
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			18
07	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1602	3	6	9	Y	5	4	1			19
*08	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	767	3	2	9	Y	2	2	1			19

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			Y	-0-	7	1			10
06	960	N	907	-0-	-53	B	-0-	906	3	1	9	Y	1					11
07	1085	N	732	-0-	-353	B	-0-	731	3	1	9	Y	1					12
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	2	9	Y	2					14

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

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
05	2387	N	2231	-0-	-156	B	-0-	2228	3	3	9	Y	3	36	1			6
06	2310	N	2144	-0-	-166	B	-0-	2136	3	8	9	Y	7					13
07	2325	N	2259	-0-	-66	B	-0-	2250	3	9	9	Y	8					21
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2210	3	10	9	Y	9					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	2356	N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	3			Y	-0-	14	1			9
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	3	3	9	Y	3					12
07	2480	N	2333	-0-	-147 B	-0-	2330	3	3	9	Y	3					15
*08	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2512	3	4	9	Y	4					19

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
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
05	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	1974	3	85	9	Y	77	121	1			12
06	1590	N	999	-0-	-591 B	-0-	945	3	54	9	Y	49	44	1			17
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1773	3	97	9	Y	88	78	1			27
*08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1024	3	44	9	Y	40	48	1			19

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
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
05	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			8
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					8
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			Y	-0-					8
*08	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			Y	-0-					8

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
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
05	2170	X	2056	-0-	-114 B	-0-	2055	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	2100	X	1999	-0-	-101 B	-0-	1997	3	2	9	Y	2					2
07	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2176	3	2	9	Y	2					4
*08	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2129	3	2	9	Y	2					6

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
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-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			Y	-0-					15
06	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			Y	-0-					15
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					15
08	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	946	2	28	9	Y	25	131	1			10
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1253	2	47	9	Y	43					53
05	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	887	3			Y	-0-					53
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	872	3	8	9	Y	7					60
07	1333	N	1063	-0-	-270 B	-0-	1048	3	15	9	Y	14					74
*08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112	3	17	9	Y	15					89

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
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-
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1406	-0-	-175 B	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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
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
05	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			Y	-0-					46
06	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-					46
07	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			Y	-0-					46
*08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			Y	-0-					46

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
03	1333	X	965	-0-	-368 B	-0-	963	2	2	9	Y	2	10	1			30
04	966	X	966	-0-	-0- B	-0-	964	2	2	9	Y	2					32
05	899	X	765	-0-	-134 B	-0-	765	3			Y	-0-					32
06	1040	X	1040	-0-	-0- B	-0-	1032	3	8	9	Y	7					39
07	1046	X	1046	-0-	-0- B	-0-	1032	3	14	9	Y	13					52
08	992	X	974	-0-	-18 B	-0-	961	3	13	9	Y	12					64

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
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
05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	904	3	47	9	Y	43	67	1			41
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	873	3	61	9	Y	55	49	1			47
07	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	866	3	57	9	Y	52	46	1			53
*08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	956	3	51	9	Y	46	55	1			44

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
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
05	6231	X	5672	-0-	-559 B	-0-	5643	3	29	9	N	26	86	1			32
06	5580	X	5516	-0-	-64 B	-0-	5499	3	17	9	N	15					47
07	7041	X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041	3			N	-0-					47
*08	6301	X	6301	-0-	-0- B	-0-	6287	3	14	9	N	13					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

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
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					2
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					2
*08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	9610	X	9480	-0-	-130 B	-0-	9476	3	4	9	Y	4	44	1			18
06	9060	X	8964	-0-	-96 B	-0-	8954	3	10	9	Y	9					27
07	9362	X	8572	-0-	-790 B	-0-	8562	3	10	9	Y	9					36
08	9362	X	8679	-0-	-683 B	-0-	8668	3	11	9	Y	10					46

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

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
05	7564	X	7546	-0-	-18 B	-0-	7521	3	25	9	Y	23	41	1			-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0- B	-0-	7411	3	9	9	Y	8					8
07	7781	X	7101	-0-	-680 B	-0-	7092	3	9	9	Y	8					16
08	7781	X	6979	-0-	-802 B	-0-	6969	3	10	9	Y	9					25

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

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
05	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	7810	3	146	9	N	133					164
06	7410	X	5994	-0-	-1416 B	-0-	5910	3	84	9	N	76	158	1			82
07	7657	X	7464	-0-	-193 B	-0-	7359	3	105	9	N	95					177
08	7967	X	4430	-0-	-3537 B	-0-	4284	3	146	9	N	133	156	1			154

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

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					105
05	4030	X	933	-0-	-3097 B	-0-	933	3			Y	-0-					105
06	3240	X	783	-0-	-2457 B	-0-	768	3	15	9	Y	14	98	1			21
07	744	X	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			Y	-0-					21
08	930	X	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6324	X	5795	-0-	-529 B	-0-	5740	3	55	9	N	50					111
06	5880	X	5845	-0-	-35 B	-0-	5760	3	85	9	N	77					188
07	6493	X	6493	-0-	-0- B	-0-	6415	3	78	9	N	71	176	1			83
*08	6975	X	6975	-0-	-0- B	-0-	6880	3	95	9	N	86	79	1			90

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3			N	-0-					22
06	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					22
07	3596	X	2655	-0-	-941 B	-0-	2655	3			N	-0-					22
*08	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					22

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
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
05	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6839	3	50	9	N	45	182	1			53
06	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5912	3	74	9	N	67					120
07	7143	X	7143	-0-	-0- B	-0-	7074	3	69	9	N	63					183
*08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7463	3	25	9	N	23					206

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
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
05	15283	X	13910	-0-	-1373 B	-0-	13703	3	207	9	N	188	261	1			73
06	13650	X	13340	-0-	-310 B	-0-	13183	3	157	9	N	143	133	1			83
07	14167	X	13140	-0-	-1027 B	-0-	12963	3	177	9	N	161	54	1			190
*08	14193	X	14193	-0-	-0- B	-0-	14026	3	167	9	N	152	184	1			158

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
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
05	6355	X	5431	-0-	-924 B	-0-	5344	3	87	9	N	79					166
06	6150	X	4678	-0-	-1472 B	-0-	4594	3	84	9	N	76	186	1			56
07	6355	X	5877	-0-	-478 B	-0-	5768	3	109	9	N	99					155
08	6138	X	5697	-0-	-441 B	-0-	5611	3	86	9	N	78					233

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
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
05	7626	X	5982	-0-	-1644 B	-0-	5851	3	131	9	N	119	184	1			23
06	8520	X	4829	-0-	-3691 B	-0-	4720	3	109	9	N	99					122
07	8804	X	4357	-0-	-4447 B	-0-	4282	3	75	9	N	68					190
08	8804	X	2610	-0-	-6194 B	-0-	2580	3	30	9	N	27	174	1			43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-

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
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
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	577	2	N	-0-					148
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	2	N	-0-					148
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	1	1	556	2	N	17					165
							19	9									
*08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	-0-	146	1			19

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
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									
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	1	1	664	2	N	72					152
							79	9									
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	1	1	658	2	N	55	152	1			55
							61	9									
07	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	1	1	640	2	N	77					132
							85	9									
*08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	1	1	624	2	N	74	146	1			60
							81	9									

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
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									
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	1	1	346	2	N	46					155
							51	9									
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	1	1	343	2	N	46	166	1			35
							51	9									
07	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	1	1	334	2	N	47					82
							52	9									
*08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	48					130
							53	9									

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
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									
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1	1	1010	2	N	282	147	1			220
							310	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1	1	1001	2	N	358	310	1			268
							394	9									
07	1209	N	1026	-0-	-183 B	-0-	1	1	974	2	N	46	158	1			156
							51	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1	1	950	2	N	271	161	1			266
							298	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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									
05	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	678	1	9156	2	N	76					115
							84	9									
06	10349	X	10349	-0-	-0- B	-0-	726	1	9465	2	N	144					259
							158	9									
07	8928	X	5972	-0-	-2956 B	-0-	512	1	5419	2	N	37	189	1			107
							41	9									
08	9920	X	3149	-0-	-6771 B	-0-	324	1	2806	2	N	17					124
							19	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	12183	X	8279	-0-	-3904 B	-0-	670	1	7528	2	N	74	193	1			32
							81	9									
04	11550	X	11263	-0-	-287 B	-0-	1136	1	9984	2	N	130					162
							143	9									
05	11811	X	10540	-0-	-1271 B	-0-	717	1	9674	2	N	135	185	1			112
							149	9									
06	11160	X	8784	-0-	-2376 B	-0-	624	1	8124	2	N	33					145
							36	9									
*07	11625	X	10369	-0-	-1256 B	-0-	883	1	9350	2	N	124	185	1			84
							136	9									
08	11625	X	10520	-0-	-1105 B	-0-	1071	1	9274	2	N	159	190	1			53
							175	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

03	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	606	2	3	9	N	3					140
04	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	2			N	-0-					140
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					140
06	600	N	546	-0-	-54 B	-0-	546	2			N	-0-					140
*07	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					140
*08	589	N	367	-0-	-222 B	-0-	367	2			N	-0-					140

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					48
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					48
*07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					48
*08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					48

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	947	2	23	9	N	21					140
04	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222	2			N	-0-					140
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					140
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					140
*07	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1252	2	12	9	N	11					151
*08	1240	N	1032	-0-	-208 B	-0-	1032	2			N	-0-					151

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			Y	-0-					31
04	960	N	776	-0-	-184 B	-0-	776	2			Y	-0-					31
05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			Y	-0-					31
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			Y	-0-					31
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					31
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			Y	-0-					26
04	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			Y	-0-					26
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					26
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	247	2	4	9	Y	4					30
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			Y	-0-					30
*08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-					30

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
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20
04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			Y	-0-					20
05	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			Y	-0-					20
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					20
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					20
*08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36983	X	30254	-0-	-6729 B	-0-	1045	1	28778	2	N	381	516	1			533
							12	3	419	9							
04	35790	X	29435	-0-	-6355 B	-0-	2057	1	26987	2	N	355	5	8			883
							391	9									
05	35557	X	26508	-0-	-9049 B	-0-	191	1	25808	2	N	463	536	1	3	8	807
							509	9									
06	31590	X	28267	-0-	-3323 B	-0-	1171	1	26920	2	N	160					967
							176	9									
07	32643	X	27975	-0-	-4668 B	-0-	1684	1	26159	2	N	120	529	1			558
							132	9									
08	30411	X	NO RPT	-0-	-30411 B	-0-					N	NO RPT					558

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57722	X	37667	-0-	-20055 B	-0-	1308	1	36006	2	N	307	187	1			337
							15	3	338	9							
04	50910	X	36037	-0-	-14873 B	-0-	2534	1	33244	2	N	235	358	1	5	8	209
							259	9									
05	45756	X	32973	-0-	-12783 B	-0-	242	1	32543	2	N	171	179	1	4	8	197
							188	9									
06	41220	X	33271	-0-	-7949 B	-0-	1382	1	31758	2	N	119					316
							131	9									
07	39153	X	34062	-0-	-5091 B	-0-	2052	1	31888	2	N	111	170	1			257
							122	9									
08	37665	X	NO RPT	-0-	-37665 B	-0-					N	NO RPT					257

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48143	X	33421	-0-	-14722 B	-0-	1164	1	31960	2	N	257	359	1			77
							14	3	283	9							
04	42540	X	31868	-0-	-10672 B	-0-	2239	1	29370	2	N	235	183	1	7	8	122
							259	9									
05	40703	X	31310	-0-	-9393 B	-0-	228	1	30809	2	N	248	167	1	4	8	199
							273	9									
06	36900	X	29709	-0-	-7191 B	-0-	1228	1	28239	2	N	220	172	1			247
							242	9									
07	35340	X	29231	-0-	-6109 B	-0-	1754	1	27258	2	N	199	346	1			100
							219	9									
08	33418	X	NO RPT	-0-	-33418 B	-0-					N	NO RPT					100

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
03	202120	X	150216	-0-	-51904 B	-0-	5249	1	144519	2	N	351	354	1			344
							62	3	386	9							
04	187710	X	74128	-0-	-113582 B	-0-	73836	2	292	9	N	265	369	1	5	8	235
05	180203	X	134316	-0-	-45887 B	-0-	133974	2	342	9	N	311	357	1	6	8	183
06	163290	X	124299	-0-	-38991 B	-0-	609	1	123391	2	N	272	178	1			277
							299	9									
07	157418	X	121048	-0-	-36370 B	-0-	593	1	120168	2	N	261	354	1			184
							287	9									
08	150226	X	NO RPT	-0-	-150226 B	-0-					N	NO RPT					184

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
03	121954	X	33913	-0-	-88041 B	-0-	1161	1	31960	2	N	707	342	1			514
							14	3	778	9							
04	72420	X	36807	-0-	-35613 B	-0-	2239	1	33970	2	N	544	727	1	14	8	317
							598	9									
05	64728	X	35388	-0-	-29340 B	-0-	256	1	34499	2	N	575	355	1	6	8	531
							633	9									
06	56100	X	35092	-0-	-21008 B	-0-	1439	1	33078	2	N	523	520	1			534
							575	9									
07	51274	X	35321	-0-	-15953 B	-0-	2103	1	32677	2	N	492	356	1			670
							541	9									
08	38037	X	NO RPT	-0-	-38037 B	-0-					N	NO RPT					670

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	35	1	429	2	N	-0-					189
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	35	1	428	2	N	-0-					189
07	496	N	444	-0-	-52	B	-0-	34	1	409	2	N	1					190
								1	9									
08	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	34	1	408	2	N	-0-	169	1			20

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					14
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					14
07	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					14
*08	169	X	169	-0-	-0-	B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	82	1	990	2	N	-0-					7
04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	79	1	972	2	N	47	48	1			6
								52	9									
05	1116	N	1040	-0-	-76	B	-0-	78	1	962	2	N	-0-					6
06	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					6
07	1147	N	1102	-0-	-45	B	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					6
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1049	2	N	32	32	1			6
								35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

03	837	N	708	-0-	-129	B	-0-	53	1	644	2	Y	10					68
								11	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	67	1	816	2	Y	29					97
								32	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	70	1	869	2	Y	-0-	81	1			16
06	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					16
07	961	N	948	-0-	-13	B	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					16
08	930	N	880	-0-	-50	B	-0-	68	1	808	2	Y	4					20
								4	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

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
05	620	N	484	-0-	-136	B	-0-	36	1	448	2	N	-0-					78
06	510	N	475	-0-	-35	B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					78
07	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	37	1	443	2	N	-0-					78
*08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	39	1	460	2	N	-0-					78

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

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-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

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
05	806	N	801	-0-	-5	B	-0-	64	1	737	2	N	-0-					73
06	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	70	1	799	2	N	22					95
								24	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1008	2	N	-0-					95
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	86	1	976	2	N	11					106
								12	9									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

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
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					99
06	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1131	2	N	-0-					99
07	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1198	2	N	-0-					99
08	1271	N	1257	-0-	-14	B	-0-	97	1	1160	2	N	-0-					99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					23
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	24	1	296	2	N	-0-					23
07	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	20	1	238	2	N	-0-					23
*08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	29	1	344	2	N	-0-					23

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

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									
05	2356	N	2197	-0-	-159 B	-0-	163	1	2020	2	N	13					155
							14	9									
06	2220	N	2121	-0-	-99 B	-0-	158	1	1924	2	N	35					190
							39	9									
07	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	167	1	2007	2	N	44	177	1			57
							48	9									
08	2201	N	2176	-0-	-25 B	-0-	167	1	1990	2	N	17	2	8			74
							19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

*09	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	196	1	2504	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2790	X	612	-0-	-2178 B	-0-	43	1	557	2	Y	11					19
							12	9									
*11	2730	X	1505	-0-	-1225 B	-0-	118	1	1380	2	Y	6	18	1			7
							7	9									
*12	2821	X	2050	-0-	-771 B	-0-	163	1	1886	2	Y	1					8
							1	9									
*01	2821	X	2127	-0-	-694 B	-0-	170	1	1947	2	Y	9					17
							10	9									
*02	2520	X	581	-0-	-1939 B	-0-	51	1	530	2	Y	-0-					17
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
05	2139	X	8	-0-	-2131 B	-0-	8	1			Y	-0-					6
06	2070	X	500	-0-	-1570 B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1085	X	1050	-0-	-35 B	-0-	88	1	962	2	Y	-0-					-0-
*08	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	130	1	1455	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

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
05	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					55
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					55
07	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					55
08	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					12
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

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
05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					143
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					143
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

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									
05	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	342	1	4235	2	Y	98	140	1			22
							108	9									
06	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	308	1	3756	2	Y	47					69
							52	9									
07	5425	X	4029	-0-	-1396 B	-0-	304	1	3651	2	Y	67					136
							74	9									
08	5642	X	4051	-0-	-1591 B	-0-	307	1	3668	2	Y	69	170	1	3	8	34
							76	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	31	1	388	2	N	1					90
							1	9									
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	27	1	329	2	N	-0-	86	1			4
07	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	29	1	343	2	N	4					8
							4	9									
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	28	1	332	2	N	2					10
							2	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	61	1	739	2	N	19					124
							21	9									
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	56	1	691	2	N	13					137
							14	9									
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	61	1	750	2	N	15					152
							17	9									
06	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	57	1	698	2	N	15					167
							17	9									
07	775	N	386	-0-	-389 B	-0-	29	1	349	2	N	7	151	1			23
							8	9									
*08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	70	1	840	2	N	36					59
							40	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	48	1	575	2	Y	5					68
							6	9									
04	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	44	1	537	2	Y	3					71
							3	9									
05	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	46	1	569	2	Y	8					79
							9	9									
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	45	1	553	2	Y	2	59	1			22
							2	9									
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	47	1	560	2	Y	3					25
							3	9									
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	48	1	569	2	Y	3					28
							3	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

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
05	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	46	1	574	2	Y	5					65
							6	9									
06	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					65
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	48	1	572	2	Y	7					72
							8	9									
*08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	51	1	607	2	Y	1	63	1			11
							1	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

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									
05	341	X	288	-0-	-53 B	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	79	1			12
06	330	X	277	-0-	-53 B	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					12
07	372	X	290	-0-	-82 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					12
*08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	23	1	273	2	Y	4					16
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

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
05	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	74	1	921	2	N	7					37
							8	9									
06	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	72	1	880	2	N	3					40
							3	9									
07	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	77	1	923	2	N	10					50
							11	9									
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	76	1	911	2	N	-0-					50

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

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									
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	73	1	899	2	N	14					25
							15	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	73	1	896	2	N	42					67
							46	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	960	2	N	-0-					67
*08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	81	1	972	2	N	3					70
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	72	1	896	2	N	15					92
							17	9									
06	990	N	782	-0-	-208 B	-0-	59	1	722	2	N	1					93
							1	9									
07	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	67	1	799	2	N	3					96
							3	9									
08	992	N	840	-0-	-152 B	-0-	65	1	774	2	N	1					97
							1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	703	-0-	-134 B	-0-	52	1	649	2	N	2					70
							2	9									
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	58	1	704	2	N	-0-					70
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	63	1	758	2	N	3					73
							3	9									
*08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	62	1	735	2	N	2					75
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	115	1	1419	2	Y	9					20
							10	9									
06	1560	N	1315	-0-	-245 B	-0-	99	1	1208	2	Y	7					27
							8	9									
07	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	117	1	1405	2	Y	5					32
							6	9									
*08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	121	1	1447	2	Y	15	44	1			3
							17	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	124	1	1529	2	Y	14	70	1			10
							15	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	117	1	1426	2	Y	12					22
							13	9									
07	1829	N	1656	-0-	-173 B	-0-	126	1	1508	2	Y	20					42
							22	9									
08	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	123	1	1465	2	Y	18					60
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	68	1	846	2	N	16					33
							18	9									
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	67	1	818	2	N	25					58
							28	9									
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	70	1	845	2	N	-0-					58
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	70	1	835	2	N	13					71
							14	9									

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
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									
05	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	51	1	634	2	N	11					173
							12	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1080	2	N	21	178	1			16
							23	9									
07	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	77	1	926	2	N	-0-					16
*08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	83	1	994	2	N	-0-					16

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
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
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	N	-0-					92
06	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	43	1	519	2	N	5					97
							6	9									
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	55	1	658	2	N	-0-					97
*08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	56	1	665	2	N	5					102
							6	9									

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
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									
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					52
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	100	1	1217	2	N	45					97
							50	9									
07	1488	N	1392	-0-	-96 B	-0-	105	1	1254	2	N	30					127
							33	9									
08	1643	N	1348	-0-	-295 B	-0-	104	1	1244	2	N	-0-	2	8			126

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
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
05	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	83	1	1026	2	N	5					180
							6	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	83	1	1007	2	N	22					202
							24	9									
07	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	87	1	1045	2	N	1					203
							1	9									
08	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	86	1	1027	2	N	-0-	171	1			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	B	80	1	960	2	N	13					120
								14	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	B	73	1	900	2	N	-0-					120
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	B	74	1	918	2	N	-0-					120
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	B	72	1	883	2	N	-0-					120
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	B	76	1	909	2	N	7					127
								8	9									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	B	76	1	904	2	N	4					131
								4	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	B	78	1	944	2	Y	4					96
								4	9									
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	B	73	1	896	2	Y	10	86	1			20
								11	9									
05	1085	N	885	-0-	-200	-0-	B	66	1	819	2	Y	-0-					20
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	B	58	1	703	2	Y	14					34
								15	9									
07	1023	N	540	-0-	-483	-0-	B	41	1	496	2	Y	3					37
								3	9									
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	B	65	1	771	2	Y	6					43
								7	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	628	-0-	-333	-0-	B	48	1	577	2	Y	3	13	1			4
								3	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	B	107	1	1316	2	Y	5					9
								6	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	B	85	1	1047	2	Y	3					12
								3	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	B	73	1	894	2	Y	4					16
								4	9									
07	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	B	84	1	1011	2	Y	4	16	1			4
								4	9									
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	B	87	1	1036	2	Y	8					12
								9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	B	154	1	1865	2	Y	2	2	8			20
								2	9									
04	1800	N	1051	-0-	-749	-0-	B	78	1	952	2	Y	19					39
								21	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	B	181	1	2238	2	Y	1					40
								1	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	B	176	1	2144	2	Y	30	62	1			8
								33	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	B	164	1	1966	2	Y	10					18
								11	9									
08	2418	X	2170	-0-	-248	-0-	B	167	1	1993	2	Y	9	2	8			25
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. (I) GAS 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	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									
05	2356	N	1791	-0-	-565 B	-0-	137	1	1647	2	Y	6	84	1			26
							7	9									
06	2250	N	1947	-0-	-303 B	-0-	151	1	1788	2	Y	7					33
							8	9									
07	2294	N	2263	-0-	-31 B	-0-	177	1	2079	2	Y	6					39
							7	9									
*08	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	166	1	1927	2	Y	37	1	8			76
							41	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1072	-0-	-509 B	-0-	85	1	980	2	Y	6	1	8			100
							7	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	133	1	1586	2	Y	-0-					100
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	143	1	1718	2	Y	-0-	88	1			12
06	1050	N	497	-0-	-553 B	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					12
07	1767	N	1445	-0-	-322 B	-0-	115	1	1330	2	Y	-0-					12
08	1860	X	1589	-0-	-271 B	-0-	126	1	1461	2	Y	2					14
							2	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	79	1	975	2	N	-0-					159
06	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	74	1	907	2	N	-0-					159
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	66	1	789	2	N	-0-					159
08	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	78	1	931	2	N	28	166	1			21
							31	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	77	1	953	2	N	-0-					144
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					144
07	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	79	1	947	2	N	-0-					144
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	77	1	923	2	N	-0-					144

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	61	1	712	2	N	5					149
							6	9									
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	77	1	889	2	N	5					154
							6	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	81	1	921	2	N	10					164
							11	9									
*08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	60	1	711	2	N	26					190
							29	9									

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
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
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					21
06	1530	N	1349	-0-	-181 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					21
07	1643	N	1219	-0-	-424 B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	94	1	1122	2	Y	-0-					21

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
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									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	137	1	1647	2	N	6					151
							7	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	128	1	1506	2	N	3					154
							3	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	110	1	1275	2	N	5					159
							6	9									
08	1705	N	1475	-0-	-230 B	-0-	118	1	1355	2	N	2	2	8			161
							2	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
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									
05	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	57	1	706	2	Y	18					34
							20	9									
06	750	N	439	-0-	-311 B	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					34
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	61	1	726	2	Y	2					36
							2	9									
08	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	56	1	672	2	Y	-0-					36

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
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									
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					82
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-					82
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2					84
							2	9									
*08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	20	1	237	2	N	1					85
							1	9									

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
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
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	104	1	1286	2	Y	30	158	1			16
							33	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-					16
08	1426	N	1347	-0-	-79 B	-0-	104	1	1243	2	Y	-0-	2	8			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1726	2	Y	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					40
07	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	127	1	1527	2	Y	-0-					40
08	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1647	2	Y	19					59
							21	9									

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
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
05	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	81	1	997	2	N	-0-					20
06	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	1022	2	N	-0-					20
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1076	2	N	34					54
							37	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	87	1	1036	2	N	-0-					54

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
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									
05	2263	N	1995	-0-	-268 B	-0-	149	1	1840	2	Y	5					6
							6	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	4					10
							4	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	171	1	2051	2	Y	3					13
							3	9									
*08	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	169	1	2021	2	Y	2					15
							2	9									

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
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									
05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	125	1	1546	2	Y	28					43
							31	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	116	1	1416	2	Y	7					50
							8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	124	1	1485	2	Y	11					61
							12	9									
08	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	118	1	1412	2	Y	8					70
							9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

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
05	1488	N	1236	-0-	-252	B	-0-	92	1	1144	2	N	-0-					44
06	1350	N	1004	-0-	-346	B	-0-	76	1	928	2	N	-0-					44
07	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1141	2	N	100					144
								110	9									
08	1240	N	1196	-0-	-44	B	-0-	92	1	1103	2	N	1	2	8			145
								1	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

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
05	1457	N	1386	-0-	-71	B	-0-	103	1	1275	2	N	7					99
								8	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1285	2	N	15					114
								17	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1458	2	N	-0-					114
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1288	2	N	-0-					114

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

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									
05	1364	N	1240	-0-	-124	B	-0-	93	1	1147	2	N	-0-					95
06	1260	N	1072	-0-	-188	B	-0-	81	1	989	2	N	2					97
								2	9									
07	1302	N	1217	-0-	-85	B	-0-	93	1	1110	2	N	13					110
								14	9									
08	1240	N	1196	-0-	-44	B	-0-	92	1	1100	2	N	4					114
								4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

03	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	72	1	871	2	Y	2					22
								2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	68	1	839	2	Y	1					23
								1	9									
05	961	N	903	-0-	-58	B	-0-	67	1	835	2	Y	1	16	1			8
								1	9									
06	900	N	820	-0-	-80	B	-0-	62	1	757	2	Y	1					9
								1	9									
07	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	71	1	852	2	Y	2					11
								2	9									
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	81	1	968	2	Y	2					13
								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 #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	48	1	577	2	Y	2	2	8			59
								2	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	51	1	630	2	Y	1					60
								1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-					60
06	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	54	1	654	2	Y	15					75
								17	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	55	1	657	2	Y	4					79
								4	9									
*08	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	56	1	671	2	Y	17	2	8			96
								19	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	68	1	820	2	N	3					100
								3	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	71	1	871	2	N	3					103
								3	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	67	1	830	2	N	2					105
								2	9									
06	870	N	818	-0-	-52	B	-0-	62	1	755	2	N	1					106
								1	9									
07	992	N	793	-0-	-199	B	-0-	61	1	728	2	N	4					110
								4	9									
08	899	N	790	-0-	-109	B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					110

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1333	2	Y	1					64
								1	9									
05	1550	N	1282	-0-	-268	B	-0-	96	1	1185	2	Y	1					65
								1	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120	B	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					65
07	1488	N	1382	-0-	-106	B	-0-	105	1	1260	2	Y	15					80
								17	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1252	2	Y	1					81
								1	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1038	-0-	-233	B	-0-	78	1	959	2	Y	1					71
								1	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24	B	-0-	88	1	1067	2	Y	19					90
								21	9									
07	1209	N	1201	-0-	-8	B	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					90
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1015	2	Y	-0-	2	8			91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	78	1	968	2	Y	2					45
								2	9									
06	1140	N	841	-0-	-299	B	-0-	63	1	770	2	Y	7	40	1			12
								8	9									
07	1240	N	779	-0-	-461	B	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					12
08	1054	N	865	-0-	-189	B	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					12

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
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
05	3813	X	3352	-0-	-461	B	-0-	248	1	3065	2	Y	35					53
								39	9									
06	3660	X	3152	-0-	-508	B	-0-	239	1	2913	2	Y	-0-					53
07	3782	X	2521	-0-	-1261	B	-0-	191	1	2296	2	Y	31					84
								34	9									
08	3627	X	2087	-0-	-1540	B	-0-	161	1	1926	2	Y	-0-	2	8			84

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
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
05	1333	N	1293	-0-	-40	B	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					24
06	1290	N	1245	-0-	-45	B	-0-	98	1	1143	2	Y	4					28
								4	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1193	2	Y	31					59
								34	9									
08	1302	N	1270	-0-	-32	B	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-	2	8			59

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
03	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1579	2	N	-0-					109
04	1710	N	1632	-0-	-78	B	-0-	123	1	1509	2	N	-0-	109	1			-0-
05	1767	N	1525	-0-	-242	B	-0-	114	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	B	-0-	125	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27	B	-0-	127	1	1520	2	N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1469	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	1975	-0-	-195	B	-0-	144	1	1788	2	N	39					208
								43	9									
06	2040	N	1759	-0-	-281	B	-0-	133	1	1626	2	N	-0-	177	1			31
07	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1915	2	N	4					35
								4	9									
08	1984	N	1961	-0-	-23	B	-0-	152	1	1808	2	N	1					36
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1407	-0-	-81	B	-0-	104	1	1290	2	Y	12					104
								13	9									
06	1440	N	1340	-0-	-100	B	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-	89	1			15
07	1395	N	1328	-0-	-67	B	-0-	102	1	1225	2	Y	1					16
								1	9									
08	1395	N	1317	-0-	-78	B	-0-	101	1	1210	2	Y	5					21
								6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					52
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					52
07	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	85	1	973	2	N	-0-					52
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	84	1	959	2	N	-0-					52

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1936	-0-	-141	B	-0-	144	1	1786	2	Y	5					53
								6	9									
06	1980	N	1795	-0-	-185	B	-0-	136	1	1655	2	Y	4					57
								4	9									
07	2015	N	1933	-0-	-82	B	-0-	149	1	1781	2	Y	3					60
								3	9									
08	1922	N	1730	-0-	-192	B	-0-	134	1	1593	2	Y	3	2	8			63
								3	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
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									
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	62	1	762	2	N	-0-					112
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					112
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1031	2	N	5					117
							6	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	-0-					117

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
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									
05	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					125
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	73	1	887	2	N	-0-					125
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					125
*08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					125

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
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-
05	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	774	2	Y	12					12
							13	9									
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					12
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					12

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
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
05	1178	N	746	-0-	-432 B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					132
06	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	79	1	960	2	N	-0-					132
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	N	90	177	1			45
							99	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	N	-0-	2	8			43

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
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									
05	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	94	1	1166	2	N	4					116
							4	9									
06	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	92	1	1125	2	N	1					117
							1	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	96	1	1147	2	N	5					122
							6	9									
08	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	94	1	1125	2	N	-0-	2	8			121

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
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									
05	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	102	1	1262	2	Y	-0-					22
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-					22
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	118	1	1415	2	Y	52					74
							57	9									
*08	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	6	60	1			21
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

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

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
05	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	47	1	586	2	Y	1					13
							1	9									
06	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	56	1	682	2	Y	1					14
							1	9									
07	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	61	1	734	2	Y	1					15
							1	9									
*08	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	57	1	685	2	Y	-0-	1	8			15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

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									
05	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	937	2	N	2					54
							2	9									
06	1020	N	889	-0-	-131 B	-0-	71	1	815	2	N	3					57
							3	9									
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	78	1	888	2	N	5					62
							6	9									
08	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	78	1	884	2	N	-0-	2	8			62

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
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									
05	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	43	1	536	2	N	-0-					165
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					165
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	-0-					165
*08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	55	1	653	2	N	2					167
							2	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
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
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	77	1	956	2	N	2					47
							2	9									
06	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	72	1	881	2	N	3					50
							3	9									
07	1116	N	1064	-0-	-52 B	-0-	82	1	982	2	N	-0-					50
08	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	77	1	921	2	N	-0-					50

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
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									
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					3
06	810	N	664	-0-	-146 B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					3
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					3
*08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					3

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
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
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					24
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1141	2	Y	13					37
							14	9									
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	97	1	1166	2	Y	9					46
							10	9									
08	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	88	1	1054	2	Y	4					50
							4	9									

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
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									
05	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	110	1	1360	2	N	-0-					48
06	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	N	15					63
							17	9									
07	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					63
08	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	110	1	1307	2	N	-0-					62

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
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									
05	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	57	1	705	2	Y	128					189
							141	9									
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	55	1	676	2	Y	137	169	1			157
							151	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	742	2	Y	156	166	1			147
							172	9									
08	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	56	1	674	2	Y	109	164	1	2	8	92
							120	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
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									
05	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	66	1	816	2	N	-0-					20
06	1200	N	963	-0-	-237 B	-0-	73	1	890	2	N	-0-					20
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					20
*08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	104	1	1242	2	N	38	1	8			58
							42	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
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									
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	65	1	801	2	Y	7					21
							8	9									
06	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	64	1	786	2	Y	4					25
							4	9									
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	Y	4	21	1			8
							4	9									
*08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	67	1	798	2	Y	5	13	1			2
							6	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
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									
05	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	2					61
							2	9									
06	720	X	621	-0-	-99 B	-0-	51	1	568	2	Y	2					63
							2	9									
07	806	X	654	-0-	-152 B	-0-	54	1	598	2	Y	2					65
							2	9									
08	744	N	159	-0-	-585 B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-	1	8			65

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	89	1	1099	2	Y	2					38
							2	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	1					39
							1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	94	1	1133	2	Y	17	49	1			7
							19	9									
*08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	1					7
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	1643	X	1554	-0-	-89 B	-0-	115	1	1429	2	Y	9					43
							10	9									
06	1590	X	1273	-0-	-317 B	-0-	96	1	1166	2	Y	10					53
							11	9									
07	1550	X	1541	-0-	-9 B	-0-	118	1	1413	2	Y	9					62
							10	9									
08	1550	N	1274	-0-	-276 B	-0-	98	1	1166	2	Y	9					71
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

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									
05	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	66	1	814	2	N	-0-					28
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	64	1	782	2	N	4					32
							4	9									
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	N	-0-					32
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	67	1	801	2	N	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	89	1	1098	2	N	-0-					160
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	90	1	1102	2	N	5					165
							6	9									
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					165
08	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	89	1	1064	2	N	5	152	1			18
							6	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	134	1	1655	2	Y	37					94
							41	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	126	1	1536	2	Y	6					100
							7	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	139	1	1666	2	Y	40					140
							44	9									
08	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					140

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	95	1	1172	2	Y	2					63
							2	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	92	1	1124	2	Y	22					85
							24	9									
07	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	96	1	1150	2	Y	2	68	1			19
							2	9									
08	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					20
							1	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	67	1	835	2	Y	-0-					10
06	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	65	1	787	2	Y	14					24
							15	9									
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	69	1	827	2	Y	5					29
							6	9									
*08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	Y	3					32
							3	9									

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
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
05	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	38	1	470	2	N	-0-					168
06	540	N	342	-0-	-198 B	-0-	26	1	316	2	N	-0-					168
07	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	32	1	389	2	N	-0-					168
08	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	38	1	450	2	N	3	1	8			171
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

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
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	186	1	2303	2	N	-0-					102
06	2550	N	2066	-0-	-484 B	-0-	157	1	1909	2	N	-0-					102
07	2635	N	2076	-0-	-559 B	-0-	160	1	1916	2	N	-0-					102
08	2480	N	2117	-0-	-363 B	-0-	157	1	1873	2	N	79	167	1			14
							87	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

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
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	104	1	1291	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	104	1	1268	2	Y	5					11
							6	9									
07	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	106	1	1271	2	Y	6					17
							7	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	Y	1					20
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

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
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					42
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					42
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	Y	-0-					42
08	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	108	1	1286	2	Y	-0-					42

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	120	1	1481	2	Y	-0-					38
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-					38
07	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	98	1	1179	2	Y	-0-					38
08	1612	X	1091	-0-	-521 B	-0-	84	1	1006	2	Y	1	2	8			38
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	70	1	860	2	N	-0-					125
06	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	65	1	797	2	N	-0-					125
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	912	2	N	-0-					125
*08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	74	1	883	2	N	44					169
							48	9									

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
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									
05	1581	N	1488	-0-	-93 B	-0-	111	1	1375	2	N	2					72
							2	9									
06	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	109	1	1327	2	N	1					73
							1	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	113	1	1358	2	N	41					114
							45	9									
08	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-	114	1	1363	2	N	-0-	2	8			114

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

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
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
05	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	102	1	1268	2	Y	-0-					69
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1326	2	Y	14					83
							15	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-					83
08	1364	N	1320	-0-	-44 B	-0-	102	1	1217	2	Y	1					85
							1	9									

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
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									
05	1333	N	1163	-0-		-170 B	-0-	87	1	1072	2	Y	4	37	1			11
								4	9									
06	1308	N	1308	-0-		-0- B	-0-	99	1	1206	2	Y	3					14
								3	9									
07	1351	N	1351	-0-		-0- B	-0-	103	1	1234	2	Y	13					27
								14	9									
*08	1253	N	1253	-0-		-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	3					30
								3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

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									
05	1023	N	1020	-0-		-3 B	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					12
06	1020	N	1015	-0-		-5 B	-0-	77	1	938	2	Y	-0-					12
07	1054	N	1044	-0-		-10 B	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					12
08	1023	N	996	-0-		-27 B	-0-	77	1	918	2	Y	1	1	8			13
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

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									
05	1209	N	1003	-0-		-206 B	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					15
06	1160	N	1160	-0-		-0- B	-0-	88	1	1072	2	Y	-0-					15
07	1207	N	1207	-0-		-0- B	-0-	93	1	1114	2	Y	-0-					15
*08	1133	N	1133	-0-		-0- B	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					15

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

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									
05	1147	N	1042	-0-		-105 B	-0-	77	1	954	2	Y	10					127
								11	9									
06	1080	N	996	-0-		-84 B	-0-	75	1	915	2	Y	5	90	1			42
								6	9									
07	1122	N	1122	-0-		-0- B	-0-	86	1	1030	2	Y	5					47
								6	9									
*08	1115	N	1115	-0-		-0- B	-0-	86	1	1023	2	Y	5					51
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	X	1952	-0-	-218 B	-0-		146	1	1806	2	Y	-0-					51
06	2100	X	1842	-0-	-258 B	-0-		140	1	1701	2	Y	1					52
								1	9									
07	2170	X	1795	-0-	-375 B	-0-		138	1	1656	2	Y	1					53
								1	9									
08	1953	N	1937	-0-	-16 B	-0-		148	1	1765	2	Y	22	2	8			76
								24	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-		84	1	989	2	N	82					160
								90	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-		84	1	978	2	N	2					162
								2	9									
07	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-		60	1	670	2	N	50					212
								55	9									
08	1178	N	1033	-0-	-145 B	-0-		82	1	933	2	N	16	183	1	3	8	45
								18	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2201	N	1690	-0-	-511 B	-0-		126	1	1561	2	Y	3					8
								3	9									
06	2040	N	1887	-0-	-153 B	-0-		143	1	1744	2	Y	-0-					8
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-		158	1	1895	2	Y	1					9
								1	9									
*08	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-		138	1	1646	2	Y	1	1	8			10
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-		75	1	933	2	N	12					89
								13	9									
06	990	N	986	-0-	-4 B	-0-		74	1	906	2	N	5					94
								6	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-		78	1	931	2	N	5					99
								6	9									
08	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-		78	1	934	2	N	3					102
								3	9									

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
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									
05	899	N	806	-0-	-93	B	-0-	60	1	740	2	N	5					57
								6	9									
06	840	N	780	-0-	-60	B	-0-	59	1	715	2	N	5					62
								6	9									
07	837	N	744	-0-	-93	B	-0-	57	1	686	2	N	1					63
								1	9									
08	806	N	630	-0-	-176	B	-0-	49	1	579	2	N	2					65
								2	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					107
06	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1114	2	N	2					109
								2	9									
07	1271	N	1233	-0-	-38	B	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					109
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1125	2	N	40					149
								44	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 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
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
05	1023	N	1016	-0-	-7	B	-0-	76	1	940	2	N	-0-					97
06	990	N	959	-0-	-31	B	-0-	73	1	886	2	N	-0-					97
07	1023	N	879	-0-	-144	B	-0-	68	1	811	2	N	-0-					97
08	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	75	1	893	2	N	45					142
								50	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	1086	-0-	-123	B	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					145
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					145
07	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					145
08	1085	N	889	-0-	-196	B	-0-	69	1	820	2	N	-0-					145

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1643	N	1571	-0-	-72	B	-0-	115	1	1420	2	N	33					147
								36	9									
06	1560	N	1472	-0-	-88	B	-0-	111	1	1355	2	N	5					152
								6	9									
07	1581	N	1515	-0-	-66	B	-0-	116	1	1390	2	N	8					160
								9	9									
08	1581	N	1504	-0-	-77	B	-0-	116	1	1384	2	N	4					164
								4	9									

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
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
05	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	160	1	1980	2	Y	19					38
							21	9									
06	1950	X	1373	-0-	-577 B	-0-	103	1	1251	2	Y	17					55
							19	9									
07	2046	X	1640	-0-	-406 B	-0-	126	1	1514	2	Y	-0-					55
08	2170	N	1629	-0-	-541 B	-0-	126	1	1503	2	Y	-0-					55

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
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									
05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	127	1	1571	2	Y	4					17
							4	9									
06	1620	N	1597	-0-	-23 B	-0-	121	1	1476	2	Y	-0-					17
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	117	1	1408	2	Y	2					19
							2	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	133	1	1592	2	Y	1		2	8		19
							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
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
05	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	218	1	2648	2	N	-0-					84
06	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	207	1	2478	2	N	1					85
							1	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-	167	1	1952	2	N	-0-					85
*08	1267	X	1267	-0-	-0- B	-0-	98	1	1169	2	N	-0-		2	8		85

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
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									
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	155	1	1921	2	N	45	158	1			21
							50	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	126	1	1540	2	N	-0-					21
07	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	123	1	1478	2	N	-0-					21
*08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					21

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
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
05	1612	N	1226	-0-	-386 B	-0-	92	1	1134	2	N	-0-					177
06	1170	N	1046	-0-	-124 B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					177
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1158	2	N	-0-					177
*08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					11
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	79	1	966	2	Y	16					27
							18	9									
07	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	81	1	968	2	Y	-0-					27
*08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	78	1	927	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1116	X	950	-0-	-166 B	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					78
06	1050	X	952	-0-	-98 B	-0-	71	1	864	2	Y	15					93
							17	9									
07	1054	X	842	-0-	-212 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					93
*08	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	83	1	990	2	Y	-0-	1	8			91

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
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
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	150	1	1862	2	Y	31					44
							34	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	Y	15					59
							17	9									
07	2015	N	1445	-0-	-570 B	-0-	110	1	1322	2	Y	12	60	1			11
							13	9									
08	2046	N	1372	-0-	-674 B	-0-	105	1	1255	2	Y	11					22
							12	9									

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
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									
05	2542	X	2394	-0-	-148 B	-0-	183	1	2211	2	Y	-0-					135
06	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	209	1	2495	2	Y	36	143	1			28
							40	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	234	1	2757	2	Y	-0-					28
*08	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	252	1	2960	2	Y	35	2	8			62
							39	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
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
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	83	1	1033	2	Y	2					6
							2	9									
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					6
07	1023	N	814	-0-	-209 B	-0-	63	1	750	2	Y	1					7
							1	9									
08	1116	N	723	-0-	-393 B	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1395	N	1294	-0-	-101 B	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-					75
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	19					94
							21	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9 B	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-					94
*08	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					94

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	2374	-0-	-540 B	-0-	177	1	2186	2	Y	10					61
							11	9									
06	2820	X	2220	-0-	-600 B	-0-	168	1	2052	2	Y	-0-					61
07	3720	X	2275	-0-	-1445 B	-0-	173	1	2073	2	Y	26	72	1			15
							29	9									
08	3720	X	2229	-0-	-1491 B	-0-	172	1	2056	2	Y	1	2	8			16
							1	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. (I) GAS 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	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									
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	98	1	1219	2	N	3					140
							3	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					140
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	109	1	1309	2	N	-0-					140
*08	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	N	66	178	1			28
							73	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	X	1715	-0-	-83 B	-0-	132	1	1581	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	1740	X	1617	-0-	-123 B	-0-	126	1	1490	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	1767	X	1529	-0-	-238 B	-0-	121	1	1406	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	1736	X	1634	-0-	-102 B	-0-	130	1	1501	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					41
06	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	76	1	927	2	Y	-0-					41
07	1147	N	946	-0-	-201 B	-0-	72	1	862	2	Y	11					52
							12	9									
*08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					52

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
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									
05	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	94	1	1118	2	Y	2					7
							2	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	95	1	1087	2	Y	1					8
							1	9									
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	96	1	1094	2	Y	1					9
							1	9									

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
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									
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	117	1	1444	2	Y	-0-					55
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1159	2	Y	1					56
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-	44	1			12
08	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					12

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
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									
05	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	108	1	1342	2	Y	-0-					35
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	106	1	1287	2	Y	1					36
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27 B	-0-	110	1	1319	2	Y	1					37
							1	9									
08	1457	N	1435	-0-	-22 B	-0-	109	1	1303	2	Y	21	2	8			58
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	2666	X	2383	-0-	-283 B	-0-	178	1	2202	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
06	2580	X	2074	-0-	-506 B	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2474	-0-	-192 B	-0-	190	1	2283	2	Y	1					9
							1	9									
08	2635	X	2329	-0-	-306 B	-0-	180	1	2148	2	Y	1					10
							1	9									

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
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									
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	107	1	1321	2	N	-0-					145
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	108	1	1321	2	N	-0-					145
07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	112	1	1345	2	N	38	164	1			19
							42	9									
08	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	105	1	1252	2	N	-0-	2	8			18

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1054	N	617	-0-	-437 B	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					33
06	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					33
07	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	48	1	572	2	Y	-0-					33
*08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	60	1	719	2	Y	16					49
							18	9									

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
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									
05	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-					7
06	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	180	1	2190	2	Y	-0-					7
07	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	215	1	2573	2	Y	-0-					7
*08	3051	N	3051	-0-	-0- B	-0-	236	1	2815	2	Y	-0-	1	8			7

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	87	1	1079	2	Y	8					30
							9	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16 B	-0-	92	1	1116	2	Y	5					35
							6	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	94	1	1122	2	Y	7	27	1			15
							8	9									
*08	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	95	1	1130	2	Y	6	16	1			4
							7	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
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									
05	2263	N	2057	-0-	-206 B	-0-	153	1	1898	2	N	5					174
							6	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	180	1	2197	2	N	6					180
							7	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	220	1	2644	2	N	9					189
							10	9									
*08	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	209	1	2492	2	N	3	171	1			21
							3	9									

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
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
05	1364	X	710	-0-	-654 B	-0-	53	1	656	2	Y	1					16
							1	9									
06	1080	X	1040	-0-	-40 B	-0-	79	1	960	2	Y	1					17
							1	9									
07	1116	X	965	-0-	-151 B	-0-	74	1	890	2	Y	1					18
							1	9									
*08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	62	1	739	2	Y	1					18
							1	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	109	1	1352	2	Y	-0-					9
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	111	1	1350	2	Y	14					23
							15	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	111	1	1329	2	Y	5					28
							6	9									
*08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	117	1	1392	2	Y	9					37
							10	9									

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
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									
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	145	1	1797	2	N	15					157
							17	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	141	1	1719	2	N	2					159
							2	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	144	1	1727	2	N	21					180
							23	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293 B	-0-	128	1	1521	2	N	10	168	1			22
							11	9									

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
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
05	2263	N	2014	-0-	-249 B	-0-	150	1	1856	2	N	7					134
							8	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	147	1	1798	2	N	5					139
							6	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71 B	-0-	149	1	1786	2	N	8					147
							9	9									
08	2015	N	1896	-0-	-119 B	-0-	146	1	1747	2	N	3					150
							3	9									

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
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
05	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	49	1	611	2	Y	14					22
							15	9									
06	750	N	711	-0-	-39 B	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					22
07	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	45	1	541	2	Y	1					23
							1	9									
08	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					23

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
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									
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	108	1	1335	2	N	7					115
							8	9									
06	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	106	1	1289	2	N	1					116
							1	9									
07	1457	N	1378	-0-	-79 B	-0-	106	1	1270	2	N	2					118
							2	9									
08	1457	N	1371	-0-	-86 B	-0-	106	1	1262	2	N	3	2	8			120
							3	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
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
05	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	48	1	595	2	N	-0-					58
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					58
07	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	53	1	637	2	N	-0-					58
*08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	55	1	662	2	N	-0-					58

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
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
05	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	160	1	1926	2	N	-0-					34
06	1350	N	862	-0-	-488 B	-0-	67	1	795	2	N	-0-					34
07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	174	1	2034	2	N	-0-					34
*08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	161	1	1878	2	N	-0-	2	8			33

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
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									
05	1364	N	1214	-0-	-150 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					8
							2	9									
06	1230	N	1175	-0-	-55 B	-0-	89	1	1086	2	Y	-0-					8
07	1271	N	1180	-0-	-91 B	-0-	91	1	1087	2	Y	2					10
							2	9									
08	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	93	1	1109	2	Y	-0-	1	8			10

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
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									
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	889	2	Y	-0-					21
06	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					21
07	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	72	1	861	2	Y	3					24
							3	9									
08	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	68	1	816	2	Y	2					26
							2	9									

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
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
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	74	1	865	2	Y	-0-					16
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	71	1	822	2	Y	3					19
							3	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	78	1	892	2	Y	32					51
							35	9									
08	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	74	1	838	2	Y	-0-	1	8			51

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
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									
05	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	81	1	1006	2	Y	-0-					6
06	1170	N	940	-0-	-230 B	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					6
07	1240	N	947	-0-	-293 B	-0-	73	1	874	2	Y	-0-					6
08	1085	N	748	-0-	-337 B	-0-	58	1	690	2	Y	-0-	1	8			6

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	72	1	894	2	N	-0-					77
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	77	1	945	2	N	92					169
							101	9									
07	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	77	1	922	2	N	1					170
							1	9									
*08	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	80	1	949	2	N	9	1	8			179
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	1648	-0-	-212 B	-0-	123	1	1518	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	133	1	1621	2	Y	-0-					15
07	1767	N	1324	-0-	-443 B	-0-	102	1	1218	2	Y	4					19
							4	9									
*08	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	148	1	1760	2	Y	3					24
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	91	1	1129	2	Y	2					34
							2	9									
06	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	74	1	902	2	Y	7	40	1			1
							8	9									
07	1209	N	848	-0-	-361 B	-0-	65	1	783	2	Y	-0-					1
*08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1580	2	Y	1					2
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	1784	-0-	-448 B	-0-	133	1	1644	2	N	6					165
							7	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	N	21	166	1			20
							23	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	168	1	2010	2	N	-0-					20
*08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	168	1	2008	2	N	-0-					20

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	118	1	1462	2	N	19					169
							21	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236 B	-0-	99	1	1211	2	N	13					182
							14	9									
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	118	1	1410	2	N	15	157	1			40
							17	9									
08	1612	N	1459	-0-	-153 B	-0-	111	1	1328	2	N	18					58
							20	9									

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
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									
05	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-					15
06	1200	N	1025	-0-	-175 B	-0-	75	1	918	2	Y	29					44
							32	9									
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	58	1	700	2	Y	13					57
							14	9									
08	1209	N	974	-0-	-235 B	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					57

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
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									
05	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					95
06	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					95
07	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					95
08	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					95

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
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									
05	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	111	1	1376	2	Y	13					22
							14	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	109	1	1325	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
07	1488	N	1469	-0-	-19 B	-0-	113	1	1356	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	112	1	1335	2	Y	30					50
							33	9									

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
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
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	54	1	669	2	Y	1					12
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					12
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	54	1	652	2	Y	-0-					12
08	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	50	1	601	2	Y	-0-	1	8			13

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
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									
05	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	92	1	1144	2	Y	7					37
							8	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	1995	2	Y	8					45
							9	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	153	1	1832	2	Y	19	57	1			7
							21	9									
*08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	9					15
							10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2010	N	1887	-0-	-123 B	-0-	137	1	1750	2	Y	-0-					6
*10	2077	N	1888	-0-	-189 B	-0-	135	1	1742	2	Y	10					16
							11	9									
*11	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	138	1	1739	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
*12	1953	N	1901	-0-	-52 B	-0-	144	1	1757	2	Y	-0-					4
*01	1891	N	1800	-0-	-91 B	-0-	137	1	1651	2	Y	11					15
							12	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
05	1798	N	1685	-0-	-113 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					7
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1829	N	1390	-0-	-439 B	-0-	107	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	122	1	1461	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	92	1	1135	2	Y	-0-					75
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	90	1	1092	2	Y	12					87
							13	9									
07	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-					87
*08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	101	1	1203	2	Y	-0-					87

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	123	1	1524	2	Y	8					37
							9	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	121	1	1472	2	Y	7					44
							8	9									
07	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	121	1	1446	2	Y	20	57	1			7
							22	9									
08	1643	N	1447	-0-	-196 B	-0-	111	1	1325	2	Y	10					18
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	111	1	1374	2	Y	24					45
							26	9									
06	1590	N	1113	-0-	-477 B	-0-	84	1	1018	2	Y	10					55
							11	9									
07	1767	N	1347	-0-	-420 B	-0-	103	1	1229	2	Y	14	52	1			17
							15	9									
*08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1524	2	Y	12					29
							13	9									

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
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									
05	651	N	484	-0-	-167 B	-0-	35	1	434	2	Y	14					25
							15	9									
06	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	34	1	412	2	Y	1					26
							1	9									
07	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	36	1	434	2	Y	2					28
							2	9									
*08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					28

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

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									
05	1457	N	1148	-0-	-309 B	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					84
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					84
07	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	110	1	1314	2	N	-0-					84
*08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					84

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

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
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	16	1	195	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					2
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					2
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

03	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	185	1	2230	2	Y	21					80
							23	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-	69	1			11
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	142	1	1753	2	Y	30					41
							33	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443 B	-0-	131	1	1599	2	Y	15					56
							17	9									
07	1984	N	1747	-0-	-237 B	-0-	133	1	1596	2	Y	16	65	1			7
							18	9									
08	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1485	2	Y	12					19
							13	9									

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
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
05	1457	N	349	-0-	-1108	B	-0-	24	1	301	2	Y	22	78	1			7
								24	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1477	2	Y	29					36
								32	9									
07	1395	N	1333	-0-	-62	B	-0-	99	1	1193	2	Y	37					73
								41	9									
*08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	75	1	894	2	Y	3					76
								3	9									

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
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									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2245	2	Y	3					33
								3	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2042	2	Y	7					40
								8	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2106	2	Y	2					42
								2	9									
08	2418	N	2292	-0-	-126	B	-0-	173	1	2068	2	Y	46	2	8			88
								51	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
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
05	1767	N	1598	-0-	-169	B	-0-	117	1	1444	2	Y	34	104	1			14
								37	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1528	2	Y	-0-					14
07	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2100	2	Y	5					19
								6	9									
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1762	2	Y	3					22
								3	9									

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
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									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1483	2	Y	-0-	8	1			1
06	1680	N	1486	-0-	-194	B	-0-	113	1	1373	2	Y	-0-					1
07	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1373	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1534	-0-	-78	B	-0-	118	1	1410	2	Y	5					6
								6	9									

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
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
05	1984	X	1860	-0-	-124 B	-0-	139	1	1721	2	Y	-0-					77
06	1920	X	1919	-0-	-1 B	-0-	145	1	1762	2	Y	11					88
							12	9									
07	2033	X	2033	-0-	-0- B	-0-	156	1	1877	2	Y	-0-					88
*08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	158	1	1883	2	Y	-0-					88

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
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									
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	176	1	2185	2	Y	12					51
							13	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83 B	-0-	162	1	1971	2	Y	4					55
							4	9									
07	2325	N	2228	-0-	-97 B	-0-	171	1	2047	2	Y	9					64
							10	9									
08	2387	X	2227	-0-	-160 B	-0-	172	1	2049	2	Y	5					69
							6	9									

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
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									
05	1426	N	1103	-0-	-323 B	-0-	82	1	1021	2	Y	-0-					9
06	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	104	1	1273	2	Y	14					23
							15	9									
07	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	104	1	1249	2	Y	4					27
							4	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	4					31
							4	9									

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
03	2325	N	2248	-0-	-77 B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					108
04	2220	N	2103	-0-	-117 B	-0-	158	1	1941	2	Y	4					112
							4	9									
05	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	158	1	1960	2	Y	-0-	100	1			12
06	2190	N	1907	-0-	-283 B	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-					12
07	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	152	1	1819	2	Y	-0-					12
08	2108	N	2072	-0-	-36 B	-0-	160	1	1912	2	Y	-0-					12

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
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									
05	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	9					12
							10	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	95	1	1156	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
07	1612	N	1177	-0-	-435 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					12
08	1612	N	1259	-0-	-353 B	-0-	95	1	1139	2	Y	23					35
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. 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
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									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1103	2	Y	4					26
								4	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1223	2	Y	4					30
								4	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1569	2	Y	2					32
								2	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1214	2	Y	3	2	8			35
								3	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. 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
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									
05	1829	N	1818	-0-	-11	B	-0-	135	1	1677	2	Y	5					34
								6	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1784	-0-	-45	B	-0-	136	1	1635	2	Y	12	35	1			11
								13	9									
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					12
								1	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

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
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									
05	2077	N	1989	-0-	-88	B	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14	B	-0-	144	1	1760	2	Y	2					26
								2	9									
07	2015	N	1995	-0-	-20	B	-0-	152	1	1824	2	Y	17					43
								19	9									
*08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1805	2	Y	51	84	1			10
								56	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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									
05	1891	X	1806	-0-	-85	B	-0-	134	1	1662	2	Y	9	162	1			19
								10	9									
06	1830	X	1790	-0-	-40	B	-0-	135	1	1644	2	Y	10					29
								11	9									
07	1891	X	1851	-0-	-40	B	-0-	141	1	1690	2	Y	18					47
								20	9									
08	1798	N	1789	-0-	-9	B	-0-	138	1	1640	2	Y	10					57
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
03	2108	N	1959	-0-	-149 B	-0-	149	1	1799	2	Y	10					86
							11	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	139	1	1701	2	Y	-0-					86
05	2139	N	2022	-0-	-117 B	-0-	151	1	1871	2	Y	-0-	69	1			17
06	1890	N	1790	-0-	-100 B	-0-	136	1	1654	2	Y	-0-					17
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	-0-					17
08	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					18
							1	9									

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
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									
05	961	N	439	-0-	-522 B	-0-	32	1	390	2	Y	15					23
							17	9									
06	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	67	1	812	2	Y	1					24
							1	9									
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	68	1	817	2	Y	2					26
							2	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1	951	2	Y	-0-					26

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
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
05	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	114	1	1410	2	Y	-0-					13
06	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	106	1	1296	2	Y	17					30
							19	9									
07	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	115	1	1375	2	Y	5					35
							6	9									
08	1519	N	1470	-0-	-49 B	-0-	114	1	1355	2	Y	1	2	8			36
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1975	-0-	-40 B	-0-	147	1	1819	2	Y	8					137
							9	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50 B	-0-	142	1	1725	2	Y	30					167
							33	9									
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	146	1	1756	2	Y	50					217
							55	9									
08	1984	N	1980	-0-	-4 B	-0-	153	1	1824	2	Y	3	181	1			39
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	211	1	2611	2	N	32					164
							35	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	216	1	2638	2	N	25	171	1			18
							28	9									
07	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	249	1	2989	2	N	19					37
							21	9									
*08	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	252	1	3003	2	N	18	1	8			55
							20	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
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									
05	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	85	1	1051	2	Y	9					26
							10	9									
06	1200	N	1136	-0-	-64 B	-0-	85	1	1042	2	Y	8					34
							9	9									
07	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	92	1	1105	2	Y	5					39
							6	9									
*08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	91	1	1089	2	Y	14	44	1			9
							15	9									

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
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									
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					35
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	79	1	963	2	Y	9	35	1			9
							10	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	81	1	973	2	Y	-0-					9
08	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	79	1	948	2	Y	8					18
							9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	118	1	1464	2	Y	-0-					108
06	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	115	1	1400	2	Y	25					133
							28	9									
07	1581	N	1446	-0-	-135 B	-0-	111	1	1335	2	Y	-0-					133
08	1581	N	1450	-0-	-131 B	-0-	112	1	1338	2	Y	-0-	1	8			132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	69	1	856	2	Y	5					40
							6	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					40
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	80	1	955	2	Y	13	36	1			17
							14	9									
*08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					17

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					116
06	1140	N	1011	-0-	-129 B	-0-	77	1	934	2	N	-0-					116
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					116
*08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	83	1	988	2	N	-0-					116

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	166	1	2057	2	N	37					89
							41	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	161	1	1968	2	N	13					102
							14	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	167	1	1998	2	N	18					120
							20	9									
*08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	168	1	1999	2	N	2					122
							2	9									

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
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
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	97	1	1195	2	Y	32					53
							35	9									
06	1290	N	1262	-0-	-28 B	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					53
07	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	98	1	1181	2	Y	1					54
							1	9									
08	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	99	1	1181	2	Y	1	2	8			55
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	96	1	1193	2	Y	34	147	1			35
							37	9									
06	1290	N	1260	-0-	-30 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					38
							3	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	98	1	1176	2	Y	5					43
							6	9									
08	1333	N	1232	-0-	-101 B	-0-	95	1	1134	2	Y	3					44
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					2
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	108	1	1299	2	Y	-0-					2
*08	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

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									
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	88	1	1095	2	Y	-0-					51
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					51
07	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					51
*08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	Y	1	2	8			51
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

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									
05	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	78	1	966	2	N	15					122
							17	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					122
07	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	954	2	N	2					124
							2	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	79	1	943	2	N	-0-					124

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

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									
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	148	1	1832	2	Y	5					30
							6	9									
06	1800	N	1623	-0-	-177 B	-0-	123	1	1500	2	Y	-0-					30
07	2077	N	1907	-0-	-170 B	-0-	146	1	1748	2	Y	12	34	1			8
							13	9									
08	1984	N	1078	-0-	-906 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					8

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

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									
05	1891	N	1495	-0-	-396 B	-0-	112	1	1383	2	Y	-0-					36
06	1740	N	1427	-0-	-313 B	-0-	108	1	1319	2	Y	-0-					36
07	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	125	1	1494	2	Y	10	40	1			6
							11	9									
08	1488	N	1189	-0-	-299 B	-0-	92	1	1096	2	Y	1					7
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1038	2	Y	3					98
								3	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1088	2	Y	18	97	1			19
								20	9									
07	1178	N	1133	-0-	-45	B	-0-	87	1	1046	2	Y	-0-					19
08	1116	N	1103	-0-	-13	B	-0-	85	1	1017	2	Y	1	2	8			20
								1	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
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-
05	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	34	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158	B	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1405	-0-	-83	B	-0-	105	1	1300	2	Y	-0-					40
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1266	2	Y	53					93
								58	9									
07	1457	N	1442	-0-	-15	B	-0-	109	1	1302	2	Y	28	90	1			31
								31	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1304	2	Y	41	47	1			25
								45	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1424	-0-	-591	B	-0-	106	1	1306	2	Y	11					52
								12	9									
06	1950	N	1500	-0-	-450	B	-0-	113	1	1375	2	Y	11					63
								12	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1547	2	Y	10	57	1			16
								11	9									
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1500	2	Y	28					44
								31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1457	N	1355	-0-	-102	B	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					34
06	1410	N	1326	-0-	-84	B	-0-	99	1	1206	2	Y	19					53
								21	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	B	-0-	99	1	1183	2	Y	-0-					53
08	1364	N	1296	-0-	-68	B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					53

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

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
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	51	1	633	2	N	-0-					15
06	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	55	1	656	2	N	48					63
								53	9									
08	682	N	657	-0-	-25	B	-0-	51	1	606	2	N	-0-					63

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

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
05	1240	N	1058	-0-	-182	B	-0-	79	1	979	2	N	-0-					80
06	1140	N	1017	-0-	-123	B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					80
07	1209	N	1157	-0-	-52	B	-0-	89	1	1068	2	N	-0-					80
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1022	2	N	8					88
								9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

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									
05	2015	N	1932	-0-	-83	B	-0-	144	1	1779	2	N	8					132
								9	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1790	2	N	10					142
								11	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1826	2	N	45					187
								50	9									
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1779	2	N	15	180	1			22
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	4371	X	3482	-0-	-889 B	-0-	257	1	3185	2	Y	36					48
							40	9									
06	4230	X	4005	-0-	-225 B	-0-	304	1	3701	2	Y	-0-					48
07	4371	X	4089	-0-	-282 B	-0-	312	1	3743	2	Y	31					79
							34	9									
*08	3851	X	3851	-0-	-0- B	-0-	298	1	3553	2	Y	-0-	2	8			78

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
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
05	2697	X	2311	-0-	-386 B	-0-	173	1	2138	2	Y	-0-					14
06	2550	X	1930	-0-	-620 B	-0-	146	1	1784	2	Y	-0-					14
07	2635	X	2158	-0-	-477 B	-0-	166	1	1992	2	Y	-0-					14
*08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	196	1	2334	2	Y	-0-					14

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	86	1	1063	2	Y	4	51	1			19
							4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	94	1	1148	2	Y	3					22
							3	9									
07	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	90	1	1075	2	Y	12					34
							13	9									
*08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	2					36
							2	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	73	1	906	2	Y	10					20
							11	9									
06	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	73	1	892	2	Y	18	21	1			17
							20	9									
07	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					17
08	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	74	1	884	2	Y	22					39
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	2045	-0-		-94 B	-0-		151	1	1873	2	Y	19					39
									21	9									
06	2100	N	1982	-0-		-118 B	-0-		149	1	1814	2	Y	17					56
									19	9									
07	2108	N	2030	-0-		-78 B	-0-		155	1	1864	2	Y	10					66
									11	9									
08	2046	N	2013	-0-		-33 B	-0-		154	1	1838	2	Y	19	79	1			6
									21	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
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									
05	1116	N	1079	-0-		-37 B	-0-		80	1	989	2	Y	9					39
									10	9									
06	1080	N	1028	-0-		-52 B	-0-		77	1	940	2	Y	10					49
									11	9									
07	1085	N	1067	-0-		-18 B	-0-		81	1	977	2	Y	8	46	1			11
									9	9									
08	1085	N	1051	-0-		-34 B	-0-		79	1	948	2	Y	22					33
									24	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	951	-0-		-72 B	-0-		71	1	878	2	N	2					82
									2	9									
06	990	N	971	-0-		-19 B	-0-		74	1	897	2	N	-0-					82
07	1023	N	973	-0-		-50 B	-0-		75	1	896	2	N	2					84
									2	9									
*08	973	N	973	-0-		-0- B	-0-		75	1	898	2	N	-0-					84

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	X	1763	-0-		-128 B	-0-		131	1	1623	2	Y	8	56	1			13
									9	9									
06	1830	X	1403	-0-		-427 B	-0-		103	1	1259	2	Y	37					50
									41	9									
07	1922	X	1649	-0-		-273 B	-0-		125	1	1502	2	Y	20	52	1			18
									22	9									
*08	2024	N	2024	-0-		-0- B	-0-		155	1	1847	2	Y	20					37
									22	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	1996	-0-		-174 B	-0-		149	1	1847	2	Y	-0-					10
06	1800	N	1728	-0-		-72 B	-0-		131	1	1597	2	Y	-0-					10
07	1922	N	1456	-0-		-466 B	-0-		112	1	1344	2	Y	-0-					10
08	1984	X	1755	-0-		-229 B	-0-		136	1	1619	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-		88	1	1095	2	Y	11					51
								12	9									
06	1140	N	1117	-0-	-23 B	-0-		84	1	1021	2	Y	11					62
								12	9									
07	1240	N	1066	-0-	-174 B	-0-		81	1	975	2	Y	9	58	1			13
								10	9									
*08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-		97	1	1153	2	Y	29					42
								32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-		60	1	746	2	Y	-0-					46
06	964	N	964	-0-	-0- B	-0-		73	1	891	2	Y	-0-					46
07	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-		79	1	943	2	Y	14					60
								15	9									
*08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-		70	1	832	2	Y	-0-					60

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1037	-0-	-296 B	-0-		77	1	957	2	Y	3					16
								3	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-		87	1	1058	2	Y	6					22
								7	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-		109	1	1313	2	Y	6					28
								7	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-		101	1	1201	2	Y	1					28
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	2212	-0-	-268 B	-0-		164	1	2033	2	Y	14	60	1			16
								15	9									
06	2430	X	2143	-0-	-287 B	-0-		162	1	1970	2	Y	10					26
								11	9									
07	2511	X	2232	-0-	-279 B	-0-		170	1	2039	2	Y	21					47
								23	9									
08	2201	N	1818	-0-	-383 B	-0-		139	1	1658	2	Y	19					66
								21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					70
06	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	91	1	1103	2	Y	15					85
							17	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	100	1	1198	2	Y	3					88
							3	9									
*08	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	15	2	8			103
							17	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1519	N	1474	-0-	-45 B	-0-	110	1	1364	2	N	-0-					64
06	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	103	1	1257	2	N	-0-					64
07	1488	N	665	-0-	-823 B	-0-	51	1	614	2	N	-0-					64
08	1488	N	500	-0-	-988 B	-0-	39	1	461	2	N	-0-	2	8			63

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	X	1719	-0-	-265 B	-0-	128	1	1583	2	Y	7	81	1			38
							8	9									
06	1850	X	1850	-0-	-0- B	-0-	140	1	1704	2	Y	5					43
							6	9									
07	2046	X	1915	-0-	-131 B	-0-	147	1	1760	2	Y	7					50
							8	9									
*08	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	142	1	1689	2	Y	45	1	8			95
							50	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
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									
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	87	1	1075	2	Y	1					29
							1	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					29
07	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	85	1	1014	2	Y	14	37	1			6
							15	9									
08	1178	N	1029	-0-	-149 B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
*09	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	141	1	1798	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1984	N	1947	-0-	-37 B	-0-	140	1	1795	2	Y	11					18
							12	9									
*11	1920	N	1900	-0-	-20 B	-0-	140	1	1753	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
*12	1984	N	1873	-0-	-111 B	-0-	142	1	1731	2	Y	-0-					6
*01	1953	N	1858	-0-	-95 B	-0-	142	1	1705	2	Y	10					16
							11	9									
*02	1764	N	1626	-0-	-138 B	-0-	123	1	1503	2	Y	-0-					16
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
05	1798	N	1513	-0-	-285 B	-0-	113	1	1400	2	Y	-0-					5
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	144	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	92	1	1135	2	N	10					167
							11	9									
06	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	90	1	1094	2	N	8					175
							9	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	94	1	1129	2	N	10					185
							11	9									
08	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	93	1	1107	2	N	8	2	8			193
							9	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
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									
05	1333	N	1223	-0-	-110 B	-0-	91	1	1129	2	Y	3					52
							3	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	88	1	1068	2	Y	5					57
							6	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	93	1	1111	2	Y	14					71
							15	9									
08	1209	N	1201	-0-	-8 B	-0-	92	1	1102	2	Y	6	2	8			77
							7	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
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									
05	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					43
06	1110	N	1066	-0-	-44 B	-0-	81	1	985	2	Y	-0-					43
07	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	81	1	972	2	Y	14					57
							15	9									
*08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	82	1	974	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	2666	X	2480	-0-	-186 B	-0-	183	1	2269	2	Y	25					50
							28	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	189	1	2305	2	Y	15					65
							17	9									
07	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	195	1	2336	2	Y	17	61	1			21
							19	9									
08	2542	X	2355	-0-	-187 B	-0-	179	1	2134	2	Y	38					59
							42	9									

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
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									
05	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	98	1	1211	2	Y	12	50	1			10
							13	9									
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	94	1	1142	2	Y	7					17
							8	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	100	1	1199	2	Y	12					29
							13	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	99	1	1176	2	Y	6					35
							7	9									

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
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
05	2790	X	2508	-0-	-282 B	-0-	191	1	2317	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2366	-0-	-334 B	-0-	183	1	2183	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2475	-0-	-315 B	-0-	194	1	2281	2	Y	-0-					27
*08	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	210	1	2454	2	Y	-0-					28

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	154	1	1862	2	N	-0-					170
06	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					170
07	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	92	1	1050	2	N	35	180	1			25
							39	9									
08	1953	N	1373	-0-	-580 B	-0-	110	1	1263	2	N	-0-	2	8			25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1798	N	1557	-0-	-241 B	-0-	116	1	1435	2	Y	5					16
							6	9									
06	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	113	1	1379	2	Y	6	7	1			15
							7	9									
07	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	116	1	1397	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
08	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	113	1	1343	2	Y	6	8	1			12
							7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	129	1	1591	2	Y	9					36
							10	9									
06	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	128	1	1558	2	Y	5					41
							6	9									
07	1674	N	1576	-0-	-98 B	-0-	121	1	1446	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
08	1736	N	1714	-0-	-22 B	-0-	132	1	1573	2	Y	8	19	1			5
							9	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	97	1	1198	2	Y	-0-					13
06	1350	N	1204	-0-	-146 B	-0-	90	1	1101	2	Y	12					25
							13	9									
07	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	88	1	1061	2	Y	7					32
							8	9									
08	1302	N	1270	-0-	-32 B	-0-	98	1	1166	2	Y	5					37
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-		54	1	621	2	Y	1					49
								1	9									
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-		57	1	650	2	Y	1					50
								1	9									
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-		58	1	649	2	Y	2					52
								2	9									
08	682	N	534	-0-	-148 B	-0-		45	1	488	2	Y	1	1	8			53
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2214	-0-	-80 B	-0-		164	1	2035	2	Y	14	46	1			9
								15	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-		158	1	1932	2	Y	10					19
								11	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-		172	1	2058	2	Y	21					40
								23	9									
*08	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-		171	1	2043	2	Y	19					59
								21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	X	1582	-0-	-61 B	-0-		117	1	1452	2	Y	12					38
								13	9									
06	1590	X	1543	-0-	-47 B	-0-		117	1	1422	2	Y	4					42
								4	9									
07	1612	X	1587	-0-	-25 B	-0-		121	1	1456	2	Y	9					51
								10	9									
08	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-		120	1	1436	2	Y	5					56
								6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-		47	1	576	2	Y	-0-					37
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-		46	1	561	2	Y	13					50
								14	9									
07	527	N	518	-0-	-9 B	-0-		39	1	473	2	Y	5					55
								6	9									
08	620	N	391	-0-	-229 B	-0-		30	1	361	2	Y	-0-	1	8			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1798	X	1610	-0-	-188 B	-0-	120	1	1487	2	Y	3					35
							3	9									
06	1710	X	1616	-0-	-94 B	-0-	121	1	1478	2	Y	15	26	1			24
							17	9									
07	1767	X	1621	-0-	-146 B	-0-	125	1	1495	2	Y	1					25
							1	9									
*08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	124	1	1476	2	Y	16	11	1			30
							18	9									

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
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									
05	2821	X	1678	-0-	-1143 B	-0-	125	1	1553	2	Y	-0-					40
06	2730	X	2001	-0-	-729 B	-0-	152	1	1849	2	Y	-0-					40
07	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	191	1	2290	2	Y	11	39	1			12
							12	9									
*08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	180	1	2149	2	Y	1					13
							1	9									

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
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									
05	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-	156	1	1930	2	N	2					124
							2	9									
06	2070	N	2010	-0-	-60 B	-0-	152	1	1858	2	N	-0-					124
07	2170	N	2115	-0-	-55 B	-0-	159	1	1909	2	N	43					167
							47	9									
08	2077	N	2040	-0-	-37 B	-0-	158	1	1882	2	N	-0-					167

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
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
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	163	1	2021	2	Y	-0-					30
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	189	1	2299	2	Y	-0-					30
07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	194	1	2326	2	Y	10	33	1			7
							11	9									
*08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	195	1	2322	2	Y	2					9
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
03	2759	X	1447	-0-	-1312 B	-0-	111	1	1336	2	Y	-0-					
04	3000	X	2536	-0-	-464 B	-0-	191	1	2344	2	Y	1					32
							1	9									
05	3100	X	2426	-0-	-674 B	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-					32
06	3000	X	2366	-0-	-634 B	-0-	179	1	2187	2	Y	-0-					32
07	2635	X	2385	-0-	-250 B	-0-	183	1	2191	2	Y	10	33	1			9
							11	9									
08	2418	N	2356	-0-	-62 B	-0-	182	1	2172	2	Y	2					12
							2	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
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									
05	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					25
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	Y	2					27
							2	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	151	1	1810	2	Y	17					44
							19	9									
*08	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	153	1	1821	2	Y	48	83	1			9
							53	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	102	1	1269	2	Y	9					42
							10	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	12					54
							13	9									
07	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	105	1	1257	2	Y	9					63
							10	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	104	1	1243	2	Y	11					74
							12	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	127	1	1569	2	Y	1					38
							1	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	123	1	1499	2	Y	6					44
							7	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	122	1	1466	2	Y	15					59
							17	9									
08	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	127	1	1516	2	Y	7	2	8			65
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	1999	-0-	-140	B	-0-	148	1	1838	2	Y	12					112
								13	9									
06	1890	N	1829	-0-	-61	B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-	89	1			23
07	1922	N	1872	-0-	-50	B	-0-	144	1	1727	2	Y	1					24
								1	9									
08	2015	N	1868	-0-	-147	B	-0-	144	1	1718	2	Y	5					29
								6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2947	-0-	-184	B	-0-	220	1	2726	2	Y	1					27
								1	9									
06	3030	X	2940	-0-	-90	B	-0-	222	1	2701	2	Y	15	37	1			5
								17	9									
07	3100	X	2729	-0-	-371	B	-0-	210	1	2513	2	Y	5					10
								6	9									
08	3007	X	2601	-0-	-406	B	-0-	201	1	2394	2	Y	5					15
								6	9									

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
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									
05	3162	X	3043	-0-	-119	B	-0-	227	1	2816	2	Y	-0-					35
06	3060	X	2980	-0-	-80	B	-0-	225	1	2737	2	Y	16	37	1			14
								18	9									
07	3162	X	2909	-0-	-253	B	-0-	223	1	2680	2	Y	5					19
								6	9									
08	3162	X	2996	-0-	-166	B	-0-	231	1	2759	2	Y	5					25
								6	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
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									
05	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	69	1	850	2	N	3					78
								3	9									
06	840	N	778	-0-	-62	B	-0-	59	1	717	2	N	2					80
								2	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					80
08	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	71	1	848	2	N	-0-					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1302	-0-	-186	B	-0-	97	1	1202	2	Y	3					36
								3	9									
06	1440	N	1075	-0-	-365	B	-0-	81	1	993	2	Y	1					37
								1	9									
07	1395	N	1310	-0-	-85	B	-0-	99	1	1191	2	Y	18	51	1			4
								20	9									
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1273	2	Y	-0-					4

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1507	-0-	-229	B	-0-	110	1	1361	2	Y	33	156	1			17
								36	9									
06	1350	N	1119	-0-	-231	B	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					17
07	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1523	2	Y	9					26
								10	9									
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1466	2	Y	8	1	8			34
								9	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	X	1857	-0-	-530	B	-0-	139	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1864	-0-	-746	B	-0-	141	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1828	-0-	-869	B	-0-	141	1	1687	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1677	-0-	-1020	B	-0-	130	1	1547	2	Y	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2573	-0-	-558	B	-0-	192	1	2381	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2352	-0-	-588	B	-0-	178	1	2172	2	Y	2					5
								2	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129	B	-0-	224	1	2682	2	Y	3					8
								3	9									
08	2728	X	2702	-0-	-26	B	-0-	209	1	2492	2	Y	1					9
								1	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	2379	-0-	-101	B	-0-	177	1	2194	2	Y	7					32
								8	9									
06	2340	X	2273	-0-	-67	B	-0-	171	1	2088	2	Y	13					45
								14	9									
07	2418	X	2211	-0-	-207	B	-0-	170	1	2040	2	Y	1					46
								1	9									
08	2387	N	2300	-0-	-87	B	-0-	177	1	2114	2	Y	8	39	1			15
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1915	2	Y	26					51
								29	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2333	2	Y	13					64
								14	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2698	2	Y	18	59	1			23
								20	9									
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2303	2	Y	37					59
								41	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
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									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1069	2	Y	25					56
								28	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33	B	-0-	90	1	1092	2	Y	14					70
								15	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1103	2	Y	16	60	1			26
								18	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1335	2	Y	37					64
								41	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1877	2	Y	-0-					15
06	1816	X	1816	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1645	2	Y	33					48
								36	9									
07	2015	X	1735	-0-	-280	B	-0-	133	1	1596	2	Y	5					53
								6	9									
08	2015	X	1546	-0-	-469	B	-0-	119	1	1424	2	Y	3	2	8			57
								3	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
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
05	961	N	883	-0-	-78	B	-0-	65	1	799	2	Y	17					100
								19	9									
06	870	N	857	-0-	-13	B	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					100
07	961	N	814	-0-	-147	B	-0-	61	1	734	2	Y	17					117
								19	9									
*08	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	68	1	806	2	Y	-0-	107	1			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	148	1	1832	2	Y	-0-	41	1			-0-
06	2100	X	1966	-0-	-134 B	-0-	149	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	160	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	131	1	1565	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					115
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	2	N	-0-					115
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					115
*08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	103	1	1229	2	N	52					167
							57	9									

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
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									
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	Y	9					112
							10	9									
06	1320	N	1208	-0-	-112 B	-0-	91	1	1110	2	Y	6	86	1			32
							7	9									
07	1240	N	1139	-0-	-101 B	-0-	87	1	1046	2	Y	5					37
							6	9									
08	1209	N	1177	-0-	-32 B	-0-	91	1	1080	2	Y	5					43
							6	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	81	1	1003	2	Y	5	40	1			13
							6	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	86	1	1053	2	Y	3					16
							3	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	90	1	1081	2	Y	13					29
							14	9									
*08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	88	1	1045	2	Y	2					30
							2	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
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									
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	155	1	1922	2	Y	3					19
							3	9									
06	2040	N	1699	-0-	-341 B	-0-	129	1	1569	2	Y	1					20
							1	9									
07	2139	N	2035	-0-	-104 B	-0-	156	1	1869	2	Y	9					29
							10	9									
08	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	158	1	1880	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-					10
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					10
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-					10
08	1736	N	589	-0-	-1147 B	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					10

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
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									
05	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	79	1	982	2	Y	1					92
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	979	2	Y	22					114
							24	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1019	2	Y	1	109	1			6
							1	9									
*08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	85	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									

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
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
05	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	97	1	1202	2	Y	5					149
							6	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21 B	-0-	96	1	1170	2	Y	3					152
							3	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	101	1	1208	2	Y	4					156
							4	9									
08	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	100	1	1191	2	Y	1					157
							1	9									

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
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									
05	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	79	1	983	2	Y	26	60	1			34
							29	9									
06	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	966	2	Y	3					37
							3	9									
07	1085	N	1069	-0-	-16 B	-0-	82	1	985	2	Y	2					39
							2	9									
08	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	77	1	924	2	Y	1					40
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	992	N	599	-0-	-393 B	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					11
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	58	1	712	2	Y	-0-					11
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	917	2	Y	-0-					11
*08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	1					12
							1	9									

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
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
05	2883	X	2477	-0-	-406 B	-0-	185	1	2292	2	Y	-0-					97
06	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	212	1	2587	2	Y	-0-					97
07	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	209	1	2512	2	Y	-0-					97
*08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	197	1	2350	2	Y	-0-					97

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
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									
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	73	1	907	2	Y	3					21
							3	9									
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	74	1	903	2	Y	1					22
							1	9									
07	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	903	2	Y	8					30
							9	9									
08	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	74	1	884	2	Y	-0-					30

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
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
05	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-					19
06	1770	N	1445	-0-	-325 B	-0-	110	1	1335	2	Y	-0-					19
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					19
08	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	126	1	1499	2	Y	1					19
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1199	-0-	-537 B	-0-	90	1	1109	2	Y	-0-					65
06	1260	N	1060	-0-	-200 B	-0-	79	1	966	2	Y	14					79
							15	9									
07	1426	N	1234	-0-	-192 B	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-					79
*08	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	139	1	1655	2	Y	1					79
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	3162	X	2412	-0-	-750 B	-0-	180	1	2232	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2168	-0-	-892 B	-0-	164	1	2004	2	Y	-0-					4
07	3162	X	2070	-0-	-1092 B	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					4
08	2635	X	2336	-0-	-299 B	-0-	181	1	2155	2	Y	-0-					4

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
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-
05	992	N	922	-0-	-70 B	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	505	-0-	-455 B	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	755	-0-	-175 B	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	1395	N	1214	-0-	-181 B	-0-	91	1	1123	2	N	-0-					20
06	1200	N	925	-0-	-275 B	-0-	70	1	855	2	N	-0-					20
07	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	98	1	1170	2	N	-0-					20
*08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	100	1	1193	2	N	-0-					20

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
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									
05	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	116	1	1430	2	Y	3					19
							3	9									
06	1470	N	1297	-0-	-173 B	-0-	98	1	1198	2	Y	1					20
							1	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	102	1	1226	2	Y	8					28
							9	9									
08	1550	N	681	-0-	-869 B	-0-	53	1	627	2	Y	1					29
							1	9									

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
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
05	2387	N	2345	-0-	-42 B	-0-	175	1	2169	2	N	1					160
							1	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	176	1	2144	2	N	35	176	1			19
							39	9									
07	2635	N	2166	-0-	-469 B	-0-	167	1	1999	2	N	-0-					19
08	2356	N	1814	-0-	-542 B	-0-	140	1	1674	2	N	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	233	1	2880	2	Y	12					40
							13	9									
06	3240	X	2712	-0-	-528 B	-0-	204	1	2486	2	Y	20					60
							22	9									
07	3348	X	2989	-0-	-359 B	-0-	230	1	2757	2	Y	2					62
							2	9									
08	3348	X	2923	-0-	-425 B	-0-	225	1	2686	2	Y	11	58	1			15
							12	9									

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
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
05	2697	X	2411	-0-	-286 B	-0-	180	1	2231	2	Y	-0-					28
06	2490	X	2252	-0-	-238 B	-0-	170	1	2072	2	Y	9					37
							10	9									
07	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	177	1	2121	2	Y	-0-					37
08	2418	N	2138	-0-	-280 B	-0-	165	1	1973	2	Y	-0-					37

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
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									
05	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	105	1	1298	2	Y	-0-					29
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	-0-					29
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	111	1	1331	2	Y	46					75
							51	9									
*08	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	Y	5	58	1			21
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	X	1652	-0-	-177 B	-0-	122	1	1515	2	Y	14					36
							15	9									
06	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-					36
07	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	145	1	1737	2	Y	17					53
							19	9									
*08	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	149	1	1774	2	Y	9	49	1	2	8	13
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					26
06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					26
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	Y	-0-					26
08	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					26

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
*09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	111	1	1411	2	Y	-0-					6
*10	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	72	1	924	2	Y	11					17
							12	9									
*11	690	N	11	-0-	-679 B	-0-	3	1	8	9	Y	7	18	1			6
*12	1085	N	704	-0-	-381 B	-0-	57	1	647	2	Y	-0-					6
*01	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	78	1	884	2	Y	10					16
							11	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
05	1426	N	1144	-0-	-282 B	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	78	1	905	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150 B	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	199	1	2466	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2116	-0-	-344 B	-0-	160	1	1946	2	Y	9					34
							10	9									
07	2542	X	1998	-0-	-544 B	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-					34
08	2666	X	2643	-0-	-23 B	-0-	204	1	2439	2	Y	-0-					34

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
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									
05	2356	N	2272	-0-	-84 B	-0-	169	1	2094	2	Y	8	62	1			10
							9	9									
06	2250	N	2133	-0-	-117 B	-0-	158	1	1922	2	Y	48					58
							53	9									
07	2263	N	2195	-0-	-68 B	-0-	167	1	2004	2	Y	22	65	1			15
							24	9									
08	2263	N	2192	-0-	-71 B	-0-	168	1	2003	2	Y	19					35
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	X	1979	-0-	-594 B	-0-	148	1	1831	2	Y	-0-					33
06	2490	X	1862	-0-	-628 B	-0-	140	1	1713	2	Y	8					41
							9	9									
07	2573	X	1888	-0-	-685 B	-0-	145	1	1743	2	Y	-0-					41
08	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	150	1	1784	2	Y	-0-					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1099	-0-	-234 B	-0-	86	1	1010	2	Y	3					34
							3	9									
06	1230	N	1036	-0-	-194 B	-0-	81	1	935	2	Y	18	35	1			17
							20	9									
07	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-	90	1	1036	2	Y	2					19
							2	9									
*08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	94	1	1074	2	Y	22	15	1	2	8	27
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	X	2076	-0-	-32 B	-0-	154	1	1908	2	Y	13					143
							14	9									
06	2010	X	1995	-0-	-15 B	-0-	151	1	1838	2	Y	5	128	1			20
							6	9									
07	2108	X	2019	-0-	-89 B	-0-	155	1	1856	2	Y	7					27
							8	9									
08	2077	N	1988	-0-	-89 B	-0-	153	1	1828	2	Y	6	2	8			31
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-		146	1	1862	2	Y	1					6
									1	9									
*10	2015	N	1862	-0-	-153	B	-0-		133	1	1717	2	Y	11					17
									12	9									
*11	2040	N	1527	-0-	-513	B	-0-		112	1	1407	2	Y	7	18	1			6
									8	9									
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-		161	1	1955	2	Y	-0-					6
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-		167	1	2001	2	Y	7					13
									8	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									
05	2139	N	1995	-0-	-144	B	-0-		148	1	1832	2	Y	14					27
									15	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-		147	1	1791	2	Y	59	41	1			45
									65	9									
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-		158	1	1896	2	Y	56	64	1			37
									62	9									
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-		154	1	1840	2	Y	2					9
									2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3658	X	3431	-0-	-227	B	-0-		256	1	3169	2	Y	5					34
									6	9									
06	3510	X	3335	-0-	-175	B	-0-		252	1	3071	2	Y	11					45
									12	9									
07	3627	X	3372	-0-	-255	B	-0-		259	1	3103	2	Y	9					54
									10	9									
08	3472	X	3289	-0-	-183	B	-0-		254	1	3024	2	Y	10	50	1			14
									11	9									

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
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									
05	3038	X	2506	-0-	-532	B	-0-		187	1	2315	2	Y	4					49
									4	9									
06	2790	X	2477	-0-	-313	B	-0-		186	1	2268	2	Y	21					70
									23	9									
07	2697	X	2418	-0-	-279	B	-0-		186	1	2230	2	Y	2					72
									2	9									
08	2511	N	1192	-0-	-1319	B	-0-		92	1	1098	2	Y	2					74
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					41
04	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	61	68	1			34
							67	9									
05	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1706	-0-	-34 B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	132	1	1583	2	Y	45					79
							50	9									
08	1705	N	1612	-0-	-93 B	-0-	124	1	1484	2	Y	4	58	1			25
							4	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	163	1	1972	2	Y	-0-					56
06	2190	N	2036	-0-	-154 B	-0-	158	1	1878	2	Y	-0-					56
07	2356	N	2064	-0-	-292 B	-0-	162	1	1890	2	Y	11					67
							12	9									
08	2139	N	2078	-0-	-61 B	-0-	164	1	1914	2	Y	-0-	1	8			66

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
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									
05	2046	N	1885	-0-	-161 B	-0-	139	1	1724	2	Y	20					47
							22	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	153	1	1868	2	Y	1					48
							1	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	156	1	1874	2	Y	17					65
							19	9									
*08	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	153	1	1830	2	Y	10	53	1	2	8	22
							11	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
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
05	1984	N	1624	-0-	-360 B	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1470	-0-	-720 B	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					4
07	899	N	610	-0-	-289 B	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					4
*08	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	162	1	1937	2	Y	-0-					4

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
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
05	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	172	1	2131	2	Y	-0-					34
06	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					34
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	186	1	2227	2	Y	10	38	1			6
							11	9									
*08	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	179	1	2134	2	Y	2					7
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					19
							10	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	80	1	975	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
07	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					16
*08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1003	2	Y	22					38
							24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	100	1	1217	2	Y	3					12
							3	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	101	1	1208	2	Y	3					15
							3	9									
08	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	98	1	1167	2	Y	2					17
							2	9									

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
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									
05	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	107	1	1323	2	N	2					172
							2	9									
06	1410	N	1277	-0-	-133 B	-0-	97	1	1178	2	N	2					174
							2	9									
07	1488	N	960	-0-	-528 B	-0-	72	1	862	2	N	24	174	1			24
							26	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					24

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
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									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					12
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	2					16
							2	9									
*08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	106	1	1268	2	Y	2					18
							2	9									

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
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
05	2418	X	2202	-0-	-216 B	-0-	165	1	2037	2	Y	-0-					5
06	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	166	1	2026	2	Y	-0-					5
07	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	174	1	2088	2	Y	-0-					5
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	170	1	2031	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1953	N	1772	-0-	-181	B	-0-	132	1	1637	2	Y	3					18
								3	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1406	2	Y	1					19
								1	9									
07	1984	N	1540	-0-	-444	B	-0-	118	1	1413	2	Y	8					27
								9	9									
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1653	2	Y	-0-					27

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1305	2	Y	3					23
								3	9									
06	1920	N	1453	-0-	-467	B	-0-	109	1	1329	2	Y	14	25	1			12
								15	9									
07	2077	N	1282	-0-	-795	B	-0-	99	1	1182	2	Y	1					13
								1	9									
08	2077	X	1248	-0-	-829	B	-0-	95	1	1136	2	Y	15	10	1			18
								17	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	970	-0-	-177	B	-0-	72	1	889	2	Y	8					45
								9	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					45
07	899	N	877	-0-	-22	B	-0-	67	1	807	2	Y	3					48
								3	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1041	2	Y	19					67
								21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1530	2	Y	4					49
								4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1399	2	Y	1	49	1			1
								1	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	B	-0-	122	1	1411	2	Y	3					4
								3	9									
08	1674	N	1452	-0-	-222	B	-0-	116	1	1334	2	Y	2					8
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	172	1	2134	2	Y	-0-					15
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	2	Y	2					17
							2	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	175	1	2098	2	Y	3					20
							3	9									
08	2294	N	1817	-0-	-477 B	-0-	140	1	1675	2	Y	2					22
							2	9									

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
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									
05	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	151	1	1871	2	N	22					35
							24	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	108	1	1317	2	N	10					45
							11	9									
07	2046	N	1939	-0-	-107 B	-0-	146	1	1757	2	N	33					78
							36	9									
08	2046	N	1864	-0-	-182 B	-0-	143	1	1707	2	N	13					91
							14	9									

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
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
05	2852	N	2015	-0-	-837 B	-0-	150	1	1856	2	Y	8	62	1			9
							9	9									
06	2070	N	1839	-0-	-231 B	-0-	136	1	1658	2	Y	41					50
							45	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	242	1	2907	2	Y	22	59	1			13
							24	9									
*08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	188	1	2239	2	Y	19					32
							21	9									

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
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	Y	1					35
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	80	1	983	2	Y	-0-	23	1			12
05	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	75	1	925	2	Y	4					16
							4	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	78	1	956	2	Y	6					22
							7	9									
07	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	80	1	954	2	Y	5					27
							6	9									
*08	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	81	1	971	2	Y	1					27
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	2224	-0-	-8	B	-0-	166	1	2058	2	Y	-0-					31
06	2400	N	2258	-0-	-142	B	-0-	170	1	2070	2	Y	16	36	1			11
								18	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63	B	-0-	155	1	1853	2	Y	5					16
								6	9									
08	2232	N	2209	-0-	-23	B	-0-	171	1	2034	2	Y	4					20
								4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1137	-0-	-72	B	-0-	85	1	1052	2	Y	-0-					69
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1024	2	Y	3					72
								3	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74	B	-0-	87	1	1048	2	Y	-0-	56	1			16
08	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	88	1	1044	2	Y	-0-	1	8			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3007	2	Y	12					47
								13	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2794	2	Y	19					66
								21	9									
07	3317	X	2998	-0-	-319	B	-0-	231	1	2765	2	Y	2					68
								2	9									
08	3317	X	2830	-0-	-487	B	-0-	218	1	2599	2	Y	12	59	1			21
								13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1133	2	N	-0-					97
06	1230	N	1205	-0-	-25	B	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					97
07	1302	N	1207	-0-	-95	B	-0-	93	1	1114	2	N	-0-					97
08	1240	N	1168	-0-	-72	B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	2401	-0-	-79	B	-0-	179	1	2222	2	Y	-0-					23
06	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2189	2	Y	33					56
								36	9									
07	2542	X	2475	-0-	-67	B	-0-	189	1	2268	2	Y	16					72
								18	9									
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2207	2	Y	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
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									
05	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	90	1	1110	2	Y	1					49
							1	9									
06	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					49
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	80	1	962	2	Y	15					64
							17	9									
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	87	1	1041	2	Y	-0-					64

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
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
05	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	156	1	1930	2	Y	-0-					4
06	1980	X	1649	-0-	-331 B	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-					4
07	2046	X	1464	-0-	-582 B	-0-	113	1	1351	2	Y	-0-					4
*08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	170	1	2033	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	160	1	1986	2	Y	6					49
							7	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	28	50	1			27
							31	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	3					30
							3	9									
*08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	168	1	2006	2	Y	33	21	1	2	8	41
							36	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	118	1	1459	2	Y	5					62
							6	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					62
08	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	121	1	1446	2	Y	-0-					62

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	X	2393	-0-	-56 B	-0-	178	1	2202	2	Y	12	55	1			6
							13	9									
06	2220	X	2210	-0-	-10 B	-0-	167	1	2035	2	Y	7					13
							8	9									
07	2325	X	2187	-0-	-138 B	-0-	167	1	2007	2	Y	12					25
							13	9									
08	2387	X	2031	-0-	-356 B	-0-	157	1	1867	2	Y	6					31
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	N	1912	-0-	-103	B	-0-	143	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	B	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1820	-0-	-102	B	-0-	141	1	1679	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

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									
05	1674	N	1564	-0-	-110	B	-0-	116	1	1439	2	Y	8					54
								9	9									
06	1590	N	1554	-0-	-36	B	-0-	117	1	1429	2	Y	7					61
								8	9									
07	1612	N	1436	-0-	-176	B	-0-	109	1	1305	2	Y	20	58	1			23
								22	9									
08	1550	N	1426	-0-	-124	B	-0-	109	1	1306	2	Y	10					33
								11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

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
05	1178	N	820	-0-	-358	B	-0-	61	1	759	2	N	-0-					187
06	1020	N	927	-0-	-93	B	-0-	70	1	857	2	N	-0-					187
07	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1082	2	N	15					202
								17	9									
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1044	2	N	22					224
								24	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

*09	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2445	2	Y	1					7
								1	9									
*10	2635	N	2547	-0-	-88	B	-0-	183	1	2352	2	Y	11					18
								12	9									
*11	2610	N	1544	-0-	-1066	B	-0-	113	1	1424	2	Y	6	18	1			6
								7	9									
*12	2697	N	1394	-0-	-1303	B	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-					6
*01	2542	N	1894	-0-	-648	B	-0-	145	1	1737	2	Y	11					17
								12	9									
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1810	2	Y	-0-					17
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
05	2170	N	1955	-0-	-215	B	-0-	146	1	1809	2	Y	-0-					8
06	2040	N	1074	-0-	-966	B	-0-	81	1	993	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2232	N	2043	-0-	-189	B	-0-	157	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*08	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2342	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
*09	2760	X	2603	-0-	-157 B	-0-	189	1	2413	2	Y	1					5
							1	9									
*10	2666	X	2609	-0-	-57 B	-0-	187	1	2410	2	Y	11					16
							12	9									
*11	2460	X	2239	-0-	-221 B	-0-	165	1	2066	2	Y	7	18	1			5
							8	9									
*12	2697	X	2238	-0-	-459 B	-0-	170	1	2068	2	Y	-0-					5
*01	2697	X	2054	-0-	-643 B	-0-	157	1	1888	2	Y	8					13
							9	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
05	2232	X	2177	-0-	-55 B	-0-	163	1	2014	2	Y	-0-					5
06	2221	X	2221	-0-	-0- B	-0-	168	1	2053	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	177	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*08	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	176	1	2105	2	Y	-0-					-0-

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
*09	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-					4
*10	2418	N	1784	-0-	-634 B	-0-	128	1	1644	2	Y	11					15
							12	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	137	1	1718	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
*12	2697	N	2187	-0-	-510 B	-0-	166	1	2021	2	Y	-0-					4
*01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	141	1	1690	2	Y	9					13
							10	9									
*02	2436	X	2279	-0-	-157 B	-0-	172	1	2107	2	Y	-0-					13
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
05	2511	X	2342	-0-	-169 B	-0-	175	1	2167	2	Y	-0-					5
06	2550	X	2235	-0-	-315 B	-0-	169	1	2066	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2635	X	2316	-0-	-319 B	-0-	178	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2224	-0-	-411 B	-0-	172	1	2052	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1271	X	1142	-0-	-129 B	-0-	88	1	1043	2	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
06	1207	X	1207	-0-	-0- B	-0-	94	1	1107	2	Y	5					5
							6	9									
07	1240	X	790	-0-	-450 B	-0-	63	1	718	2	Y	8					13
							9	9									
*08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	113	1	1297	2	Y	6					19
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	174	1	2155	2	Y	-0-					54
06	2250	N	2152	-0-	-98 B	-0-	163	1	1988	2	Y	1					55
							1	9									
07	2418	N	2304	-0-	-114 B	-0-	176	1	2116	2	Y	11					66
							12	9									
08	2325	N	2208	-0-	-117 B	-0-	171	1	2037	2	Y	-0-	1	8			66

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
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
05	1705	X	1685	-0-	-20 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					29
06	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	157	1	1915	2	Y	8					37
							9	9									
07	2697	X	2182	-0-	-515 B	-0-	168	1	2014	2	Y	-0-					37
*08	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	213	1	2539	2	Y	-0-					37

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
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									
05	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	50	1	617	2	N	6					154
							7	9									
06	900	N	671	-0-	-229 B	-0-	51	1	619	2	N	1					155
							1	9									
07	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	37	1	441	2	N	16					171
							18	9									
08	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	51	1	613	2	N	2	2	8			172
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	86	1	1065	2	Y	-0-					26
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	91	1	1108	2	Y	53					79
							58	9									
07	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	93	1	1113	2	Y	27	84	1			22
							30	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	93	1	1112	2	Y	37	44	1			15
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	914	-0-		-78	B	-0-		68	1	842	2	Y	4	53	1			17
										4	9									
06	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-		73	1	893	2	Y	3					20
										3	9									
07	992	N	867	-0-		-125	B	-0-		66	1	788	2	Y	12					32
										13	9									
*08	906	N	906	-0-		-0-	B	-0-		70	1	833	2	Y	3					36
										3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1107	N	1107	-0-		-0-	B	-0-		81	1	997	2	Y	26	62	1			21
										29	9									
06	1080	N	1031	-0-		-49	B	-0-		78	1	950	2	Y	3					24
										3	9									
07	1085	N	1059	-0-		-26	B	-0-		81	1	976	2	Y	2					26
										2	9									
08	1116	N	1040	-0-		-76	B	-0-		80	1	958	2	Y	2					27
										2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1558	-0-		-54	B	-0-		116	1	1438	2	Y	4					52
										4	9									
06	1620	N	1473	-0-		-147	B	-0-		112	1	1361	2	Y	-0-					52
07	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1537	2	Y	-0-					52
*08	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-		123	1	1469	2	Y	-0-					52

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1684	-0-		-83	B	-0-		124	1	1530	2	Y	27					27
										30	9									
06	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1324	2	Y	8					35
										9	9									
07	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1409	2	Y	11					46
										12	9									
08	1674	N	1591	-0-		-83	B	-0-		122	1	1461	2	Y	7					52
										8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
03	1333	N	1024	-0-	-309 B	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					63
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	3					66
							3	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-	60	1			6
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	122	1	1493	2	Y	-0-					6
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-					6
08	1643	N	1240	-0-	-403 B	-0-	96	1	1144	2	Y	-0-					6

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
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									
05	2418	X	1699	-0-	-719 B	-0-	127	1	1568	2	Y	4					19
							4	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271 B	-0-	145	1	1767	2	Y	6					25
							7	9									
07	2325	X	2255	-0-	-70 B	-0-	173	1	2074	2	Y	7					32
							8	9									
*08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	182	1	2166	2	Y	2					34
							2	9									

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
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									
05	2108	N	2086	-0-	-22 B	-0-	155	1	1923	2	Y	7					71
							8	9									
06	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-	137	1	1665	2	Y	2	59	1			14
							2	9									
07	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	151	1	1810	2	Y	3					17
							3	9									
08	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	150	1	1786	2	Y	4					21
							4	9									

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
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									
05	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	83	1	1030	2	Y	25	60	1			31
							28	9									
06	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	81	1	992	2	Y	3					34
							3	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	86	1	1031	2	Y	2					36
							2	9									
08	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	87	1	1039	2	Y	2					39
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1348	-0-	-140 B	-0-		104	1	1241	2	Y	3					28
								3	9									
06	1620	N	830	-0-	-790 B	-0-		65	1	746	2	Y	17	34	1			11
								19	9									
07	1395	N	956	-0-	-439 B	-0-		77	1	878	2	Y	1					12
								1	9									
08	1333	N	823	-0-	-510 B	-0-		66	1	735	2	Y	20	14	1	2	8	19
								22	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-		101	1	1244	2	Y	-0-					113
06	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-		86	1	1045	2	Y	-0-					113
07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-		105	1	1264	2	Y	-0-					113
*08	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-		104	1	1242	2	Y	66	162	1	2	8	17
								73	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	1406	-0-	-51 B	-0-		105	1	1299	2	Y	2					13
								2	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-		90	1	1095	2	Y	21					34
								23	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-		106	1	1266	2	Y	5					39
								6	9									
08	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-		102	1	1213	2	Y	2	2	8			41
								2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-		65	1	807	2	Y	1					10
								1	9									
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-		74	1	898	2	Y	23					33
								25	9									
07	899	N	785	-0-	-114 B	-0-		60	1	719	2	Y	5					38
								6	9									
08	868	N	607	-0-	-261 B	-0-		47	1	558	2	Y	2	2	8			43
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	X	2066	-0-	-166 B	-0-	154	1	1908	2	Y	4					16
							4	9									
06	2130	X	1978	-0-	-152 B	-0-	149	1	1822	2	Y	6					22
							7	9									
07	2077	X	2045	-0-	-32 B	-0-	157	1	1879	2	Y	8					30
							9	9									
*08	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	165	1	1964	2	Y	2					32
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	91	1	1125	2	Y	7					74
							8	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	91	1	1114	2	Y	2	59	1			17
							2	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	94	1	1127	2	Y	3					20
							3	9									
*08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	94	1	1119	2	Y	4					24
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	1000	-0-	-116 B	-0-	75	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	81	1	982	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	84	1	1002	2	Y	-0-					1
*08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	82	1	979	2	Y	-0-					1

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
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
05	2356	N	1922	-0-	-434 B	-0-	142	1	1760	2	Y	18					21
							20	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	173	1	2112	2	Y	16					37
							18	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	179	1	2145	2	Y	-0-					37
*08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	171	1	2039	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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-
05	1550	N	1507	-0-	-43 B	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19 B	-0-	110	1	1338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	110	1	1322	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	114	1	1358	2	Y	4					4
							4	9									

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
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-
05	2108	N	1883	-0-	-225 B	-0-	141	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1553	-0-	-487 B	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1493	-0-	-460 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	142	1	1688	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					24
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	98	1	1199	2	N	20					44
							22	9									
07	1240	N	718	-0-	-522 B	-0-	54	1	650	2	N	13					57
							14	9									
*08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	107	1	1277	2	N	-0-	2	8			55

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
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									
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1292	2	Y	1					9
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	128	1	1557	2	Y	23					32
							25	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	128	1	1531	2	Y	6					38
							7	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	Y	1	2	8			38
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2697	X	1327	-0-	-1370 B	-0-	99	1	1228	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1603	-0-	-1337 B	-0-	121	1	1473	2	Y	8					35
							9	9									
07	3038	X	1982	-0-	-1056 B	-0-	153	1	1829	2	Y	-0-					35
08	3038	X	1888	-0-	-1150 B	-0-	146	1	1742	2	Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	76	1	947	2	Y	-0-					5
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	Y	3					8
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1083	2	Y	24					32
							26	9									
*08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	81	1	967	2	Y	2					33
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	191	1	2362	2	Y	4					36
							4	9									
06	2520	N	2347	-0-	-173 B	-0-	176	1	2146	2	Y	23					59
							25	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	194	1	2321	2	Y	3					62
							3	9									
08	2542	N	2197	-0-	-345 B	-0-	170	1	2023	2	Y	4					66
							4	9									

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
*09	2580	N	2326	-0-	-254 B	-0-	169	1	2156	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2635	N	1693	-0-	-942 B	-0-	121	1	1560	2	Y	11					17
							12	9									
*11	2370	N	2335	-0-	-35 B	-0-	172	1	2156	2	Y	6	18	1			5
							7	9									
*12	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	169	1	2051	2	Y	-0-					5
*01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	173	1	2074	2	Y	7					12
							8	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
05	2294	X	2203	-0-	-91 B	-0-	165	1	2038	2	Y	-0-					4
06	2220	X	2208	-0-	-12 B	-0-	167	1	2041	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2294	X	2217	-0-	-77 B	-0-	171	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2003	-0-	-198 B	-0-	155	1	1848	2	Y	-0-					-0-

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
*09	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	141	1	1801	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1984	N	1926	-0-	-58 B	-0-	138	1	1776	2	Y	11					16
							12	9									
*11	1980	N	1843	-0-	-137 B	-0-	135	1	1700	2	Y	7	18	1			5
							8	9									
*12	2015	N	1834	-0-	-181 B	-0-	139	1	1695	2	Y	-0-					5
*01	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	140	1	1688	2	Y	8					13
							9	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									
05	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	138	1	1713	2	Y	30					58
							33	9									
06	1770	N	1769	-0-	-1 B	-0-	124	1	1513	2	Y	120	82	1			96
							132	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1709	2	Y	65	90	1			71
							72	9									
08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	141	1	1687	2	Y	8					21
							9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

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									
05	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	62	1	766	2	N	-0-					143
06	1260	N	760	-0-	-500 B	-0-	58	1	702	2	N	-0-					143
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	113	1	1361	2	N	83	177	1			49
							91	9									
*08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					49

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

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
05	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1498	2	Y	-0-					5
06	1830	N	1475	-0-	-355 B	-0-	115	1	1357	2	Y	3					8
							3	9									
07	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	122	1	1415	2	Y	8					16
							9	9									
08	1612	N	1505	-0-	-107 B	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-					16

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

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									
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	123	1	1468	2	Y	4					86
							4	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	110	1	1290	2	Y	3					89
							3	9									
07	1581	N	1498	-0-	-83 B	-0-	118	1	1371	2	Y	8					97
							9	9									
08	1581	N	1308	-0-	-273 B	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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
05	1674	N	1388	-0-	-286	B	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					7
06	1560	N	1509	-0-	-51	B	-0-	118	1	1387	2	Y	4					11
								4	9									
07	1519	N	1496	-0-	-23	B	-0-	119	1	1376	2	Y	1					12
								1	9									
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1319	2	Y	1					13
								1	9									

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
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
05	3224	X	3085	-0-	-139	B	-0-	231	1	2854	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2820	-0-	-300	B	-0-	214	1	2606	2	Y	-0-					18
07	3224	X	2934	-0-	-290	B	-0-	226	1	2708	2	Y	-0-					18
08	3100	X	2936	-0-	-164	B	-0-	227	1	2709	2	Y	-0-					18

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
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
05	3255	X	3117	-0-	-138	B	-0-	233	1	2884	2	Y	-0-					14
06	3270	X	2957	-0-	-313	B	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					14
07	3410	X	2505	-0-	-905	B	-0-	193	1	2312	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3029	-0-	-381	B	-0-	234	1	2795	2	Y	-0-					14

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
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
05	3472	X	3398	-0-	-74	B	-0-	254	1	3144	2	Y	-0-					14
06	3360	X	3246	-0-	-114	B	-0-	246	1	3000	2	Y	-0-					14
07	3255	X	3137	-0-	-118	B	-0-	241	1	2896	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3285	-0-	-125	B	-0-	254	1	3031	2	Y	-0-					14

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
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
05	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	58	1	723	2	Y	2					25
								2	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	60	1	732	2	Y	1					26
								1	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	62	1	748	2	Y	10	30	1			6
								11	9									
*08	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	1736	X	1698	-0-	-38 B	-0-	126	1	1566	2	Y	5					28
							6	9									
06	1590	X	1566	-0-	-24 B	-0-	118	1	1437	2	Y	10					38
							11	9									
07	1643	X	1090	-0-	-553 B	-0-	83	1	998	2	Y	8					46
							9	9									
*08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	139	1	1655	2	Y	10	50	1			5
							11	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					18
06	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	65	1	797	2	Y	2					20
							2	9									
07	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	68	1	815	2	Y	21					41
							23	9									
08	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	68	1	812	2	Y	2					44
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	94	1	1163	2	Y	3					49
							3	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9					58
							10	9									
07	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	86	1	1028	2	Y	-0-					58
*08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	101	1	1207	2	Y	9					67
							10	9									

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
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									
05	4247	X	3768	-0-	-479 B	-0-	280	1	3463	2	Y	23					48
							25	9									
06	4110	X	3659	-0-	-451 B	-0-	277	1	3381	2	Y	1					49
							1	9									
07	3968	X	3820	-0-	-148 B	-0-	291	1	3492	2	Y	34					83
							37	9									
08	3968	X	3744	-0-	-224 B	-0-	288	1	3439	2	Y	15	72	1	2	8	26
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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									
05	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	251	1	3110	2	Y	8					33
							9	9									
06	3150	X	3094	-0-	-56 B	-0-	233	1	2843	2	Y	16					49
							18	9									
07	3255	X	3103	-0-	-152 B	-0-	238	1	2851	2	Y	13					62
							14	9									
08	3379	X	3244	-0-	-135 B	-0-	250	1	2977	2	Y	15	77	1			1
							17	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1806	-0-	-23 B	-0-	133	1	1651	2	Y	20	104	1			15
							22	9									
06	1740	N	1675	-0-	-65 B	-0-	127	1	1546	2	Y	2					17
							2	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	136	1	1631	2	Y	34					51
							37	9									
08	1798	N	1764	-0-	-34 B	-0-	134	1	1595	2	Y	32	2	8			82
							35	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	1928	-0-	-211 B	-0-	143	1	1768	2	Y	15	75	1			8
							17	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1908	-0-	-45 B	-0-	146	1	1747	2	Y	14					22
							15	9									
08	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	143	1	1702	2	Y	16					39
							18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1037	-0-	-358 B	-0-	77	1	956	2	Y	4					38
							4	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1354	2	Y	9					47
							10	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					47
*08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	123	1	1470	2	Y	9					56
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3782	X	3203	-0-	-579 B	-0-	239	1	2964	2	N	-0-					40
06	3480	X	2952	-0-	-528 B	-0-	221	1	2696	2	N	32					72
							35	9									
07	3689	X	3079	-0-	-610 B	-0-	237	1	2842	2	N	-0-					72
08	3689	X	2821	-0-	-868 B	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					72

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
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									
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	131	1	1621	2	Y	14					46
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	5					51
							6	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	137	1	1641	2	Y	19					70
							21	9									
08	1767	N	1762	-0-	-5 B	-0-	136	1	1617	2	Y	8	67	1	1	8	10
							9	9									

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
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
05	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	231	1	2860	2	Y	-0-					12
06	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	224	1	2732	2	Y	-0-					12
07	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	234	1	2812	2	Y	-0-					12
08	3100	X	2824	-0-	-276 B	-0-	218	1	2606	2	Y	-0-					12

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
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									
05	4681	X	4480	-0-	-201 B	-0-	333	1	4122	2	Y	23					196
							25	9									
06	4530	X	4325	-0-	-205 B	-0-	326	1	3969	2	Y	27	177	1			46
							30	9									
07	4929	X	4658	-0-	-271 B	-0-	356	1	4274	2	Y	25					71
							28	9									
08	4929	X	4448	-0-	-481 B	-0-	342	1	4084	2	Y	20	2	8			91
							22	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
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									
05	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	224	1	2771	2	Y	13					39
							14	9									
06	2880	X	2234	-0-	-646 B	-0-	169	1	2058	2	Y	6					45
							7	9									
07	2976	X	2804	-0-	-172 B	-0-	214	1	2569	2	Y	19					64
							21	9									
08	3007	X	2746	-0-	-261 B	-0-	212	1	2526	2	Y	7	68	1	1	8	4
							8	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
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									
05	2387	N	2143	-0-	-244 B	-0-	163	1	1970	2	Y	9					30
							10	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	155	1	1839	2	Y	3					33
							3	9									
07	2170	N	2029	-0-	-141 B	-0-	159	1	1857	2	Y	12					45
							13	9									
08	2139	N	1962	-0-	-177 B	-0-	155	1	1800	2	Y	6	44	1			7
							7	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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-
05	527	N	276	-0-	-251 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

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									
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	39	1	1074	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
06	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	22	1	584	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
07	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	17	1	444	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	868	N	196	-0-	-672 B	-0-	7	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	1	1	21	2	N	2					28
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					28
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2012					Y	-0-					-0-
06	60	N	83	-0-	23 B	-1989	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-1989	17	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1989					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 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
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-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	89	1	3593	2	Y	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	755	-0-	-392 B	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	880	-0-	-546 B	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	190	1	5246	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	4320	X	3635	-0-	-685 B	-0-	134	1	3497	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	4464	X	2632	-0-	-1832 B	-0-	99	1	2531	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	4464	X	2490	-0-	-1974 B	-0-	96	1	2392	2	Y	2	4	1			-0-
							2	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
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									
05	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1912	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
06	1989	X	1989	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1912	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
*07	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1945	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1924	2	Y	3	4	1			1
								3	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
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									
05	17546	X	17340	-0-	-206	B	-0-	596	1	16493	2	Y	228	348	1			86
								251	9									
06	16980	X	16359	-0-	-621	B	-0-	596	1	15531	2	Y	211	131	1	1	8	165
								232	9									
07	17546	X	16987	-0-	-559	B	-0-	629	1	16093	2	Y	241	263	1			143
								265	9									
*08	16696	X	16696	-0-	-0-	B	-0-	637	1	15844	2	Y	195	237	1			101
								215	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
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									
05	19054	X	19054	-0-	-0-	B	-0-	656	1	18152	2	Y	224	330	1			85
								246	9									
06	20104	X	20104	-0-	-0-	B	-0-	734	1	19122	2	Y	225	135	1			175
								248	9									
*07	21652	X	21652	-0-	-0-	B	-0-	804	1	20552	2	Y	269	285	1			159
								296	9									
*08	21732	X	21732	-0-	-0-	B	-0-	831	1	20657	2	Y	222	267	1			114
								244	9									

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
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									
05	21093	X	21093	-0-	-0-	B	-0-	725	1	20059	2	Y	281	345	1			168
								309	9									
06	18600	X	18205	-0-	-395	B	-0-	663	1	17270	2	Y	247	226	1			189
								272	9									
*07	19686	X	19686	-0-	-0-	B	-0-	732	1	18721	2	Y	212	230	1			171
								233	9									
*08	19489	X	19489	-0-	-0-	B	-0-	744	1	18506	2	Y	217	337	1			51
								239	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23245	X	23245	-0-	-0-	B	-0-	745	1	22168	2	Y	302	249	1			166
								332	9									
04	22216	X	22216	-0-	-0-	B	-0-	823	1	21096	2	Y	270	186	1			250
								297	9									
05	25940	X	25940	-0-	-0-	B	-0-	892	1	24679	2	Y	335	383	1			202
								369	9									
06	29039	X	29039	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	27656	2	Y	292	269	1			225
								321	9									
*07	29689	X	29689	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	28320	2	Y	237	269	1			193
								261	9									
*08	28542	X	28542	-0-	-0-	B	-0-	1094	1	27188	2	Y	236	373	1			56
								260	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16357	X	16357	-0-	-0-	B	-0-	521	1	15521	2	Y	286	227	1			154
								315	9									
04	14066	X	14066	-0-	-0-	B	-0-	519	1	13294	2	Y	230	173	1			211
								253	9									
05	13518	X	13518	-0-	-0-	B	-0-	462	1	12796	2	Y	236	305	1			142
								260	9									
06	13210	X	13210	-0-	-0-	B	-0-	480	1	12495	2	Y	214	192	1			164
								235	9									
*07	12715	X	12715	-0-	-0-	B	-0-	472	1	12063	2	Y	164	196	1			132
								180	9									
*08	12287	X	12287	-0-	-0-	B	-0-	468	1	11639	2	Y	164	258	1			38
								180	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20592	X	20592	-0-	-0-	B	-0-	663	1	19742	2	Y	170	91	1			138
								187	9									
04	19905	X	19905	-0-	-0-	B	-0-	740	1	18982	2	Y	166	176	1			128
								183	9									
05	19580	X	19580	-0-	-0-	B	-0-	677	1	18741	2	Y	147	220	1			55
								162	9									
06	17520	X	14263	-0-	-3257	B	-0-	521	1	13564	2	Y	162	90	1			127
								178	9									
07	18104	X	14213	-0-	-3891	B	-0-	528	1	13488	2	Y	179	200	1			106
								197	9									
*08	14263	X	14263	-0-	-0-	B	-0-	545	1	13556	2	Y	147	177	1			76
								162	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25896	X	25896	-0-	-0-	B	-0-	527	1	24368	2	Y	910	916	1			43
								1001	9									
04	24888	X	24888	-0-	-0-	B	-0-	619	1	23310	2	Y	872	840	1			75
								959	9									
05	25668	X	24542	-0-	-1126	B	-0-	571	1	23017	2	Y	867	881	1	1	8	60
								954	9									
06	24840	X	23074	-0-	-1766	B	-0-	521	1	21594	2	Y	872	887	1			45
								959	9									
07	25668	X	23373	-0-	-2295	B	-0-	529	1	22262	2	Y	529	549	1			25
								582	9									
08	24924	X	23113	-0-	-1811	B	-0-	21	1	22077	2	Y	923	883	1			65
								1015	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
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									
05	26009	X	23208	-0-	-2801 B	-0-	544	1	21914	2	Y	682	703	1			47
							750	9									
06	25170	X	22041	-0-	-3129 B	-0-	502	1	20796	2	Y	675	687	1			35
							743	9									
07	25420	X	21994	-0-	-3426 B	-0-	490	1	20627	2	Y	797	795	1			37
							877	9									
08	23684	X	22056	-0-	-1628 B	-0-	19	1	20930	2	Y	1006	972	1			71
							1107	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
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									
05	41963	X	41963	-0-	-0- B	-0-	977	1	39388	2	Y	1453	1483	1			99
							1598	9									
06	37114	X	37114	-0-	-0- B	-0-	848	1	35153	2	Y	1012	1059	1			52
							1113	9									
07	37417	X	32342	-0-	-5075 B	-0-	725	1	30522	2	Y	995	1001	1			46
							1095	9									
08	39339	X	32545	-0-	-6794 B	-0-	29	1	31198	2	Y	1198	1159	1			85
							1318	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
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									
05	64291	X	64291	-0-	-0- B	-0-	1511	1	60904	2	Y	1705	1745	1			116
							1876	9									
06	51694	X	51694	-0-	-0- B	-0-	1177	1	48798	2	Y	1563	1599	1			80
							1719	9									
*07	49780	X	49780	-0-	-0- B	-0-	1123	1	47234	2	Y	1294	1314	1			60
							1423	9									
08	58559	X	48811	-0-	-9748 B	-0-	44	1	47759	2	Y	916	910	1	1	8	65
							1008	9									

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
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									
05	67084	X	50623	-0-	-16461 B	-0-	1207	1	48636	2	Y	709	753	1			49
							780	9									
06	59940	X	46892	-0-	-13048 B	-0-	1083	1	44886	2	Y	839	845	1			43
							923	9									
07	61938	X	45943	-0-	-15995 B	-0-	1046	1	44013	2	Y	804	810	1			37
							884	9									
08	54033	X	42437	-0-	-11596 B	-0-	39	1	41892	2	Y	460	464	1			33
							506	9									

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
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									
05	61876	X	54661	-0-	-7215	B	-0-	1270	1	51212	2	Y	1981	2033	1			135
								2179	9									
06	62872	X	62872	-0-	-0-	B	-0-	1430	1	59273	2	Y	1972	2008	1			99
								2169	9									
07	61876	X	61132	-0-	-744	B	-0-	1368	1	57558	2	Y	2005	2011	1			93
								2206	9									
08	67487	X	54637	-0-	-12850	B	-0-	49	1	52556	2	Y	1847	1811	1			129
								2032	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2201	N	1909	-0-	-292	B	-0-	140	1	1769	3	N	-0-					85
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1756	3	N	-0-					85
07	1953	N	1875	-0-	-78	B	-0-	133	1	1742	3	N	-0-					85
08	1922	N	1872	-0-	-50	B	-0-	149	1	1721	3	N	2					87
								2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	341	N	144	-0-	-197	B	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					5
06	300	N	130	-0-	-170	B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					5
07	186	N	5	-0-	-181	B	-0-	5	2			Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					5

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
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
05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					46
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					46
07	806	N	793	-0-	-13	B	-0-	33	1	743	2	Y	15					61
								17	9									
*08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-			7
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	500	2	Y	-0-			7
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	20	1	452	2	Y	-0-			7
*08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-			7

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
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
05	1860	N	1834	-0-	-26 B	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-			4
06	1740	N	1595	-0-	-145 B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-			4
07	1798	N	1510	-0-	-288 B	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-			4
08	1829	N	1509	-0-	-320 B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-			4

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
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-
05	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-			-0-

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
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
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-			2
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			2
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			2
08	403	N	32	-0-	-371 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			2

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
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-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-

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
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-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					42
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					42
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	38					80
							42	9									
*08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					80

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
03	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					75
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					75
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					75
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					75
*07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					75
*08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					75

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
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					100
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					100
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					100
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					100
*07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					100
*08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					100

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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					98
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	8	1	282	2	N	-0-					98
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	10	1	412	2	N	-0-					98
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	9	1	377	2	N	-0-					98
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	-0-					98
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					98

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
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-
05	5425	X	4177	-0-	-1248	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	172	1	3823	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3624	-0-	-1801	-0-	156	1	3468	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	194	1	4306	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	328	1	7282	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	7535	-0-	-595	-0-	324	1	7211	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	336	1	7475	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6496	-0-	-1099	-0-	280	1	6216	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

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-
05	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	400	1	8896	2	Y	-0-					-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	387	1	8592	2	Y	-0-					-0-
07	10323	X	8921	-0-	-1402	-0-	384	1	8537	2	Y	-0-					-0-
08	10323	X	9253	-0-	-1070	-0-	398	1	8855	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

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
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	209	1	4648	2	Y	-0-					14
06	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					14
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	212	1	4718	2	Y	-0-					14
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	212	1	4710	2	Y	-0-					14

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	128	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	151	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	133	1	2962	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

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
05	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	179	1	3988	2	Y	-0-					7
06	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	211	1	4689	2	Y	-0-					7
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	237	1	5260	2	Y	9					16
							10	9									
*08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	239	1	5310	2	Y	-0-					16

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	423	1	9399	2	Y	-0-					1
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	417	1	9267	2	Y	-0-					1
07	9610	X	7609	-0-	-2001	-0-	328	1	7280	2	Y	1					2
							1	9									
08	9765	X	4074	-0-	-5691	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5022	X	3872	-0-	-1150	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3003	-0-	-1857	-0-	129	1	2874	2	Y	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	249	1	5542	2	Y	-0-					-0-
*08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	245	1	5436	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7812	X	6414	-0-	-1398	-0-	276	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5264	-0-	-1726	-0-	227	1	5037	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	282	1	6260	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	253	1	5616	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	152	1	3378	2	Y	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	130	1	2878	2	Y	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	151	1	3347	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	10385	X	8923	-0-	-1462	-0-	384	1	8539	2	Y	-0-					-0-
06	10050	X	7482	-0-	-2568	-0-	322	1	7160	2	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	384	1	8529	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8574	-0-	-354	-0-	369	1	8205	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	968	-0-	-1078	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	30	1	659	2	Y	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	47	188	1			31
							52	9									
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1	1			30
07	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					30
08	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					30

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		136	-0-	136	136	60	2	1	4	N	68	1	1			110
							75	9									
06	14B2 EXT		196	-0-	196	332	26	1	146	2	N	22					132
							24	9									
07	14B2 EXT		236	-0-	236	568	8	1	158	2	N	64	171	1			25
							70	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	568					N	NO RPT					25

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	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

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
05	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	1	1	20	2	Y	-0-							62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-							62
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	4	1	160	2	Y	-0-							62
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							62

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

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											
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	2	Y	16	16	1					1
							18	9											
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	2	Y	1	2	1					-0-
							1	9											
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	2	Y	13	12	1					1
							14	9											
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	Y	12	12	1					1
							13	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					95
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					95
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	5					100
							6	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	9	1	8			108
							10	9									
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					108
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10	1	8			117

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	Y	25					162
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	Y	45	182	1			25
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	Y	18					43
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	566	2	36	9	Y	33					76
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	687	2	40	9	Y	36					112
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					112
	HOWARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 055324	COMPL. DATE 01/30/1973					TOTAL DEPTH 10668	PERF.10449 - 10459				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			71
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					71

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1609	2	131	9	N	119	181	1			61
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2121	2	133	9	N	121					182
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2137	2	132	9	N	120	185	1			117
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					117

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					128
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					128
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					128
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					128
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					128
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					125
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					125
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	38	1	55	2	N	-0-					125
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

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
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	438	-0-	-399	-0-	335	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

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
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	274	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	748	-0-	-1701	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1235	-0-	-1075	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	258	1	2470	3	Y	7					27
							8	9									
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	254	1	2341	3	Y	10					37
							11	9									
05	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	263	1	2292	3	Y	5					42
							6	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	21					63
							23	9									
*07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	264	1	2518	3	Y	10					73
							11	9									
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	264	1	2480	3	Y	-0-					73

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					105
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					105
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					105
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4				89
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3				92
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2				94
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				94
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-				94
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3				97

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

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				8
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				8
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				8
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				8
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-				8
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				8

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-				44
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-				44
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-				44
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				44
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				44
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-				-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-				47
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				47
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				47
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				47
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				47
08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-				47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			8
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			8
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-			8
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			8
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			8
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			8

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
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			20
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			20
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-			20
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-			20
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			20
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			20

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
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
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	661	1	316	2	N	-0-			116
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	-0-			116
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	183	1	54	2	N	-0-			116
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-			116

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
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
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	423	1	203	2	N	-0-			20
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	629	1	374	2	N	-0-			20
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	787	1	232	2	N	-0-			20
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	543	1	205	2	N	-0-			20

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
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-			-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-			113
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	133	1	78	2	N	-0-			113
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	181	1	54	2	N	-0-			113
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	-0-			113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					161
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	119	3	1	9	N	1	152	1			10
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	320	3	32	9	N	29					39
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	315	3	51	9	N	46					85

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	114	1	54	2	N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	25	2	N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
*05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					4
*06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	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
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
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	890	2	8	9	N	7					97
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	845	2	7	9	N	6					103
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	827	2	3	9	N	3					106
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	604	2	6	9	N	5					111

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
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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					179
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					179
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					179
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					179

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
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									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	2	Y	1					38
							1	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					38
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	36	1	172	2	Y	2					40
							2	9									
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					40

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
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									
05	186	X	150	-0-	-36	-0-	29	1	120	2	Y	1					59
							1	9									
06	390	X	150	-0-	-240	-0-	27	1	120	2	Y	3					62
							3	9									
07	403	X	121	-0-	-282	-0-	21	1	96	2	Y	4					66
							4	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					66

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
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	340	1	2831	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	362	1	3202	2	Y	7					14
							8	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	441	1	3988	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	3420	X	2903	-0-	-517	-0-	473	1	2430	2	Y	-0-	5	1			7
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	547	1	3217	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	4433	X	2867	-0-	-1566	-0-	482	1	2385	2	Y	-0-	1	1			1

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	265	1	848	2	Y	-0-					297
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	Y	-0-					297
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	277	1	963	2	Y	-0-					297
06	1080	N	950	-0-	-130	-0-	343	1	607	2	Y	-0-					297
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	360	1	670	2	Y	-0-					297
08	1240	N	744	-0-	-496	-0-	307	1	437	2	Y	-0-					297

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

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	404	-0-	-464	-0-	78	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	380	-0-	-488	-0-	78	1	302	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1418	2	105	9	N	95					220
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1261	2	111	9	N	101	269	1			52
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1361	2	155	9	N	141					193
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1203	2	97	9	N	88	151	1			130

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					17
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					17
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					17
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					17
*07	186	N	179	-0-	-7	-0-	170	2	9	9	N	8					25
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	883	2	80	9	N	73					98

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					27
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	9	N	9					36
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					47
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					57
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	2	13	9	N	12					69
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	N	13					82

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32					136
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	N	69	171	1			34
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	N	22					56
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	629	2	61	9	N	55					111
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21					132
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					133

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	Y	19					46
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	2	179	9	Y	163	185	1			24
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	Y	11					35
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	2	100	9	Y	91					126
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	2	97	9	Y	88	190	1			24
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	2	34	9	Y	31					55

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	651	N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					70
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					70
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	50	1	20	6	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	74	-0-	-1516	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20	1	8			174
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	574	2	18	9	N	16					190
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					190
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	616	2	21	9	N	19	184	1			25

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

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									
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	292	1	3692	3	N	2					204
							2	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3794	3	N	-0-					204
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	292	1	3799	3	N	93	188	1			109
							102	9									
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	304	1	3421	3	N	20					129
							22	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	81	1			21
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2168	2	22	9	N	20					234
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	2060	2	22	9	N	20					254
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2167	2	20	9	N	18					272
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21	188	1			105

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					105
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					105
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	N	8					113
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					113

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
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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					95
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					95
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1					96
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					97

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					20
*08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					15
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

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

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

03	20770	X	20370	-0-	-400	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19708	-0-	-392	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17276	-0-	-3494	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15765	-0-	-3945	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20367	X	20077	-0-	-290	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15406	-0-	-4961	-0-	15406	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

03	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
04	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	122	-0-	-11503	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	25	-0-	-11225	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	713	1	1025	2	N	6					100
							7	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	690	1	1672	2	N	13					113
							14	9									
07	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	713	1	726	2	N	-0-					113
08	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	713	1	1136	2	N	8					121
							9	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					54
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					54
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					54
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					54
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54

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

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									
05	2680		2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2136	2	N	72	180	1			105
							79	9									
06	2760		2760	-0-	-0-	-0-	450	1	2219	2	N	83					188
							91	9									
07	2871		2871	-0-	-0-	-0-	465	1	2333	2	N	66	186	1			68
							73	9									
*08	2896		2896	-0-	-0-	-0-	465	1	2332	2	N	90					158
							99	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

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									
05	2821	#	2113	-0-	-708	-0-	122	1	1852	2	N	126	191	1			89
							139	9									
06	2730	#	1767	-0-	-963	-0-	133	1	1524	2	N	100					189
							110	9									
07	2821	#	1555	-0-	-1266	-0-	105	1	1358	2	N	84	186	1			87
							92	9									
08	2356	#	2041	-0-	-315	-0-	133	1	1784	2	N	113					200
							124	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	9	N	1					3
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17	20	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					2
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					2
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	29	2	1	9	Y	1					3
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	Y	37	40	1			-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					2
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	107	2	18	9	Y	16	18	1			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	24	-0-	24	24	12	1	12	9	Y	11	7	1			88
04	45	N	21	-0-	-24	-0-	15	1	6	9	Y	5	7	1			86
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	9	Y	13	5	1			94
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12	9	Y	11	7	1			98
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	9	Y	18	8	1			108
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	11	1	11	9	Y	10	9	1			109

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1308	2	90	9	N	82	179	1			82
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1740	2	98	9	N	89					171
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1474	2	95	9	N	86	182	1			75
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	N	84					159

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	9	N	95	119	1			554
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					591
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	9	N	8					599
06	120	#	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	9	N	4					603
07	124	#	17	-0-	-107	-0-	10	1	7	9	N	6					609
08	124	#	24	-0-	-100	-0-	15	1	9	9	N	8					617

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

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

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									
05	8837	R	8837	-0-	-0-	-0-	251	1	7626	2	N	873	941	1			53
							960	9									
06	8005	R	8005	-0-	-0-	-0-	603	1	6552	2	N	773	750	1			76
							850	9									
07	8091	#	6489	-0-	-1602	-0-	531	1	5135	2	N	748	748	1			76
							823	9									
*08	10896	R	10896	-0-	-0-	-0-	4904	1	4956	2	N	942	934	1			84
							1036	9									

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2	2	8			27
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			27
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					27
*08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6384	2	1	9	N	1	1	8			28
06	6570	X	6039	-0-	-531	-0-	6037	2	2	9	N	2	2	8			28
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	6532	2			N	-0-					28
08	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					28

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
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
05	1240	X	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-					7
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			Y	-0-					7
07	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			Y	-0-					7
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					7

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					15
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					15
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					15
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					66
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					66
05	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					66
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					66
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					66
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					8
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					8
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

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-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

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-
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

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
05	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					10
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			Y	-0-					10
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					10
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

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
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					11
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					11
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			5
06	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1162	2			N	-0-			5
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			5
08	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-			5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

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
05	3968	X	3590	-0-	-378	-0-	3590	2			Y	-0-			12
06	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3218	2			Y	-0-			12
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			Y	-0-			12
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			Y	-0-			12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

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
05	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			Y	-0-			8
06	4920	X	4032	-0-	-888	-0-	4032	2			Y	-0-			8
07	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			Y	-0-			8
08	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4201	2	188	9	Y	171	176 1		3

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

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
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-			3
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-			3
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-			3
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-			3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

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
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-			60
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-			60
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			60
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

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
05	8491	X	2223	-0-	-6268	-0-	2223	2			Y	-0-			3
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-			3
07	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			Y	-0-			3
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

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-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

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
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-			5
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-			5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-			5
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			6
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			6
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			6
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

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-
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	2			Y	-0-			-0-
06	5550	X	4070	-0-	-1480	-0-	4070	2			Y	-0-			-0-
07	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4839	2			Y	-0-			-0-
08	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			Y	-0-			-0-

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

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
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-			8
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-			8
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-			8
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

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-
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	373	105	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	487	114	2			Y	-0-					-0-
*08	595	N	108	-0-	-487	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

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-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

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-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		104	-0-	104	372	104	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		114	-0-	114	486	114	2			Y	-0-			-0-
*08	594	N	108	-0-	-486	-0-	108	2			Y	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-			8
06	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	1922	2			N	-0-			8
07	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-			8
08	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-			8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	2			N	-0-			3
06	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-			3
07	3875	X	3039	-0-	-836	-0-	3039	2			N	-0-			3
08	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			N	-0-			3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-			3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			3
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-			3
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5094	2			N	-0-			20
06	5220	X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-			20
07	5301	X	2706	-0-	-2595	-0-	2706	2			N	-0-			20
08	5301	X	2767	-0-	-2534	-0-	2767	2			N	-0-			20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			10
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			10
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-			10
06	3000	N	4708	-0-	1708	1708	4708	2			Y	-0-			10
07	3100	N	3168	-0-	68	1776	3168	2			Y	-0-			10
*08	3100	N	2767	-0-	-333	1443	2767	2			Y	-0-			10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-

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
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-
05	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-			-0-

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
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-
05	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6056	-0-	-844	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5534	-0-	-1472	-0-	5534	2			N	-0-			-0-

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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			15
04	3060	X	151	-0-	-2909	-0-	151	2			N	-0-			15
05	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-			15
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			15
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			15
*08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			15

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-			-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
*08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-

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
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			12
04	2310	X	151	-0-	-2159	-0-	151	2			Y	-0-			12
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-			12
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-			12
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-			12
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-			12

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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 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
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-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1954	-0-	-476	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1394	-0-	-900	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	402	2			N	-0-					-0-

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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					12
04	3300	X	151	-0-	-3149	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	2269	2			Y	-0-					12
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					12
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					12
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					12

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
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
05	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	2			N	-0-					173
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4010	2	34	9	N	31	179	1			25
07	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2870	2	6	9	N	5					30
*08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2					32

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
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-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					7
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			Y	-0-					7
07	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-					7
08	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	2			Y	-0-					7

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
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
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					13
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			Y	-0-					13
07	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	3038	2			Y	-0-					13
08	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3345	2			Y	-0-					13

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
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					12
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					12
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					12
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					12
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-			-0-

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
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			3
04	3570	X	151	-0-	-3419	-0-	151	2			N	-0-			3
05	3286	X	1072	-0-	-2214	-0-	1072	2			N	-0-			3
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			3
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			3
*08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			3

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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-
04	2850	X	151	-0-	-2699	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
05	806	X	117	-0-	-689	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
*08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-

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
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-
05	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-			-0-
06	4020	X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2			Y	-0-			-0-
07	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			Y	-0-			-0-

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
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-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-

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
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
05	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-			3
06	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			Y	-0-			3
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-			3
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
05	45185	X	11247	-0-	-33938	-0-	11247	2			Y	-0-					75
06	12270	X	10346	-0-	-1924	-0-	10346	2			Y	-0-					75
07	12462	X	10641	-0-	-1821	-0-	10641	2			Y	-0-					75
08	11997	X	10705	-0-	-1292	-0-	10705	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

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
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			Y	-0-					12
06	9180	X	8988	-0-	-192	-0-	8988	2			Y	-0-					12
07	9486	X	9418	-0-	-68	-0-	9418	2			Y	-0-					12
08	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

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
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					12
06	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4249	2			Y	-0-					12
07	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	4395	2			Y	-0-					12
08	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			Y	-0-					12

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

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

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

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

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									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					71
06	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	322	1	960	2	N	2					73
							2	9									
07	1798	N	489	-0-	-1309	-0-	181	1	308	2	N	-0-					73
08	1674	N	88	-0-	-1586	-0-	25	1	63	2	N	-0-					73

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

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
05	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-					40
06	1500	X	988	-0-	-512	-0-	977	2	11	9	N	10					50
07	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	1058	2	6	9	N	5					55
08	1302	X	607	-0-	-695	-0-	607	2			N	-0-					55

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

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									
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	N	-0-					99
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	20					119
							22	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	245	1	7109	2	N	1					120
							1	9									
*08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	247	1	7351	2	N	27					147
							30	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	404	1	5889	2	Y	7					31
							8	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	293	1	4870	2	Y	2					33
							2	9									
*07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	Y	16					49
							18	9									
*08	6355	X	5014	-0-	-1341	-0-	310	1	4687	2	Y	15	58	1			6
							17	9									

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
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
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-					68
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	294	1	2009	2	Y	-0-					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1930	2	Y	5					73
							6	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	267	1	1859	2	Y	1	59	1			15
							1	9									

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
03	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	266	2			Y	-0-					68
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					68
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					68
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					68
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	59	1			9

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
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
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	469	1	5202	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	263	1	3334	2	N	-0-					14
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	485	1	4476	2	N	-0-					14
*08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	526	1	4538	2	N	-0-					14

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					18
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					18
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					18
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-					18

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
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									
05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	211	1	3087	2	N	9	1	8			43
							10	9									
06	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	164	1	2569	2	N	5					48
							6	9									
*07	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	204	1	3058	2	N	9					57
							10	9									
*08	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	156	1	2644	2	N	10					67
							11	9									

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
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									
05	6820	X	6509	-0-	-311	-0-	415	1	6072	2	Y	20	79	1			14
							22	9									
06	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	291	1	4827	2	Y	24					38
							26	9									
*07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	460	1	6916	2	Y	24					62
							26	9									
*08	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	334	1	5589	2	Y	13	42	1			33
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	51	1	872	2	N	-0-					22
*07	1147	N	945	-0-	-202	-0-	60	1	885	2	N	-0-					22
*08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	51	1	824	2	N	-0-					22

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
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									
05	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	1092	1	16042	2	N	-0-					15
06	17280	X	13898	-0-	-3382	-0-	828	1	13007	2	N	57					72
							63	9									
*07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	1125	1	16844	2	N	15					87
							17	9									
*08	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	850	1	14070	2	N	-0-	69	1			18

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
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
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	519	1	7596	2	N	-0-					31
06	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					31
*07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	533	1	7999	2	N	2					33
							2	9									
*08	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	412	1	6815	2	N	-0-					33

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
03	1550	N	817	-0-	-733	-0-	817	2			N	-0-					147
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					147
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					147
08	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	2			N	-0-					147

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
03	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					28
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					28
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					28
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					28
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					28
08	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					28

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

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

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	576	1	8893	2	Y	21					51
							23	9									
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	596	1	8415	2	Y	27	1	8			77
							30	9									
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	604	1	8829	2	Y	21	84	1	1	8	13
							23	9									
06	9030	X	5479	-0-	-3551	-0-	341	1	5125	2	Y	12					25
							13	9									
*07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	642	1	9636	2	Y	33					58
							36	9									
*08	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	386	1	5786	2	Y	17	28	1			47
							19	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	961	N	329	-0-	-632	-0-	66	1	259	2	N	4					76
							4	9									
06	870	N	254	-0-	-616	-0-	63	1	187	2	N	4					80
							4	9									
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	94	1	161	2	N	-0-					80
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	41	1	106	2	N	-0-					80

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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
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
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9984	2	18	9	N	16					140
06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9467	2	33	9	N	30					170
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9702	2	28	9	N	25					195
*08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9511	2	17	9	N	15	175	1			35

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
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
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					100
06	3090	X	1762	-0-	-1328	-0-	1751	2	11	9	N	10					110
07	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			N	-0-					110
*08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					110

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
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									
05	3069	N	2835	-0-	-234	-0-	60	1	2750	2	N	23	180	1	2	8	30
							25	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					30
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	40	1	2795	2	N	18					48
							20	9									
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	62	1	3059	2	N	25					73
							28	9									

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
03	1662	S	1369	-0-	-293 B	-0-	1294	2	75	9	N	68					138
04	1579	S	1385	-0-	-194 B	-0-	1315	2	70	9	N	64	164	1			38
05	1662	S	1362	-0-	-300 B	-0-	1271	2	91	9	N	83					121
06	1392	S	1392	-0-	-0- B	-0-	1317	2	75	9	N	68	158	1			31
*07	1501	S	1501	-0-	-0- B	-0-	1435	2	66	9	N	60					91
08	1356	S	1262	-0-	-94 B	-0-	1160	2	102	9	N	93	160	1			24

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	62	N	53	-0-	-9		-0-	53	2			N	-0-					34
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					34
05	92	N	92	-0-	-0-		-0-	92	2			N	-0-					34
06	60	N	50	-0-	-10		-0-	50	2			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29		-0-	33	2			N	-0-					34
08	93	N	17	-0-	-76		-0-	17	2			N	-0-					34

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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

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
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

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

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					24
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					39
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39

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
03	2697	X	1019	-0-	-1678	-0-	1019	3			Y	-0-					122
04	2610	X	946	-0-	-1664	-0-	946	3			Y	-0-					122
05	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					122
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					122
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					122
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	3	10	9	Y	9	21	1			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3					15
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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
05	1178	X	815	-0-	-363	-0-	793	3	22	9	Y	20	39	1			33
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1089	3	4	9	Y	4					23
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					23
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	Y	15	34	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	3	29	9	Y	26	43	1			20
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					20
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					62
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					62
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					20
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	199	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					4
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

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
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

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
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

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
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	X	678	-0-	-128	-0-	676	3	2	9	Y	2					37
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					37
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	X	606	-0-	-169	-0-	604	3	2	9	Y	2					28
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					28
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3225	1	375	3	N	-0-					28
04	4590	X	3322	-0-	-1268	-0-	3003	1	319	3	N	-0-					28
05	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	3820	1	432	3	N	-0-					28
06	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	3615	1	464	3	N	-0-					28
*07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3468	1	434	3	N	-0-					28
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					61
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					61
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					61
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					61
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					61
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					91
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1					92
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	9	N	11					103
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					103

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

03	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4379	2	41	9	N	37					57
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4493	2	48	9	N	44					101
05	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4304	2	111	9	N	101	183	1			19
06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4037	2	29	9	N	26					45
07	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	3783	2	30	9	N	27					72
08	4557	X	3502	-0-	-1055	-0-	3469	2	33	9	N	30					102

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

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					38
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					38
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					39
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					39
08	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1307	2	7	9	N	6					45

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

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
05	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1318	2	51	9	N	46					337
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1307	2	51	9	N	46	165	1			218
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1313	2	50	9	N	45					263
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1185	2	56	9	N	51					314

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

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-
05	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

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
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					5
06	1620	X	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-					5
07	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					5
08	1798	X	1099	-0-	-699	-0-	1099	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92	1			43
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	47					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	65	3	29	9	N	26					76
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					78

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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					202
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					190
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					190
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					190
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					190
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	41	2	6	9	N	5					195
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	N	2	172	1			25

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					243
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					95
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					105
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					81
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					81
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	N	-0-					81
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	N	-0-					97
06	600	N	191	-0-	-409	-0-	10	1	181	2	N	-0-					97
07	527	N	196	-0-	-331	-0-	11	1	185	2	N	-0-					97
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	3	1	56	2	N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					175
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					175
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	70	1			21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5					36
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					153
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					63
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69	82	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					51
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6					57

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	414	4	106	9	N	96	148	1			48
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	386	4	83	9	N	75	83	1			40
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	101	2	284	4	N	49	52	1			37
							54	9									
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	285	2	148	4	N	68	77	1			28
							75	9									

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	41	80	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					75
*08	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4302	2	1	9	N	1					76

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					104
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	11					115
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					115
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18	9	N	16					131

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					76
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					79

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	179	1			88
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					103
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					124
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					143

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14					99
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					132
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					142
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					155

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	16					50
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					86
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	798	2	21	9	N	19					105
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	2	28	9	N	25					130

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - PLUGGED 05/28/19

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - PLUGGED 06/17/19

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	30	-0-	30	30	27	3	3	9	N	3					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					53

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					147
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					178
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	N	9					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	49	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

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-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					255
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	3	8			284
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	75	174	1	7	8	178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	2	8			275

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

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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	189	2	21	9	Y	19	153	1			33
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	231	2	4	9	Y	4					37
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					50
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	Y	13					63

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6440	-0-	-2209	-0-	6440	2			Y	-0-					254
04	8010	X	6859	-0-	-1151	-0-	6859	2			Y	-0-					254
05	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	6763	2			Y	-0-	41	1			213
06	7680	X	6975	-0-	-705	-0-	6975	2			Y	-0-					213
07	7161	X	5612	-0-	-1549	-0-	5612	2			Y	-0-					213
08	7099	X	3438	-0-	-3661	-0-	3438	2			Y	-0-					213

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					21
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					21
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					21
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					21

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

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

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3782		2064	-0-	-1718	-0-	344 22	1 9	1698	2	N	20					53
04	3660		1011	-0-	-2649	-0-	116 11	1 9	884	2	N	10					63
05	3689	#	1769	-0-	-1920	-0-	284 56	1 9	1429	2	N	51					114
06	3660		4164	-0-	504	504	667 36	1 9	3461	2	N	33					147
07	3224	#	2508	-0-	-716	-0-	377 176	1 9	1955	2	N	160	178	1			129
*08	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	344 51	1 9	1739	2	N	46					175

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
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	N	44					192
04	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1575	3	31	9	N	28	182	1			38
05	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	398	3	10	9	N	9					47
06	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1319	3	17	9	N	15					62
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	3	17	9	N	15					77
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					83

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	N	28					88
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					88
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	609	2	3	9	N	3					91
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	623	2	100	9	N	91	167	1			15
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	755	2	40	9	N	36					51
*08	713	N	659	-0-	-54	-0-	637	2	22	9	N	20					71

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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					94
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					94
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1106	3	110	9	N	100					194
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					194
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					194
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1636	3	186	9	N	169	169	1			194

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	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
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
05	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					70
06	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					70
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					70
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					70

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
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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2					21
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					35
07	1271	N	675	-0-	-596	-0-	669	2	6	9	N	5					40
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					40

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
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
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					41
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	2			N	-0-					41
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					41
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1806	2	18	9	N	16					57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
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
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	N	17					73
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	23					96
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	N	14					110
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119

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
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					123
04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					123
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1568	2	4	9	N	4					127
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-	91	1			36
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					36
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					36

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
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
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	18					85
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1489	2	7	9	N	6	72	1			19
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	N	16					35
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1584	2	15	9	N	14					49

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
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					100
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	13					113
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	69	1			44
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					44
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					44
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					44

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
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
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	665	2	4	9	N	4					124
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	799	2	6	9	N	5					129
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	567	2	1	9	N	1					130
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18					148

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
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
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					125
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1561	2	2	9	N	2					127
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16					143
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					154

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
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
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1739	2	19	9	N	17					175
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1593	2	3	9	N	3	141	1			37
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	23					60
08	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1548	2	7	9	N	6	20	1			46

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
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
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19					130
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12					142
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1582	2	22	9	N	20					162
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1580	2	6	9	N	5	131	1			36

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
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
05	3100	N	4022	-0-	922	922	3992	2	30	9	N	27					132
06	3000	N	3705	-0-	705	1627	3680	2	25	9	N	23	66	1			89
07	3100	N	3419	-0-	319	1946	3411	2	8	9	N	7					96
*08	4314	X	2368	-0-	-1946	-0-	2335	2	33	9	N	30	99	1			27

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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1454	2	13	9	N	12					117
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					117
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	2	13	9	N	12					129
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					137
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1566	2	12	9	N	11					148

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
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
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2717	2	17	9	N	15					135
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2758	2	12	9	N	11	124	1			22
07	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2695	2	14	9	N	13					35
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14					49

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
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
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2146	2	32	9	N	29					120
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33	49	1			104
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					129
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2542	2	20	9	N	18	55	1			92

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
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
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18					123
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11					134
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	N	15	107	1			42
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					59

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
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
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21	142	1			47
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2389	2	36	9	N	33					80
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2603	2	37	9	N	34					114
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	N	21					135

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
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
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1923	2	14	9	N	13					71
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					86
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1851	2	19	9	N	17					103
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	N	18					121

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
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
05	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-	57	1			46
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1934	2	43	9	N	39					85
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					85
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	2	29	9	N	26					111

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
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
05	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1021	2	7	9	N	6					49
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					49
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					49
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					49

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
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
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2000	2	42	9	N	38					86
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	70	1			19
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2162	2	20	9	N	18					37
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8					45

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
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
05	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2731	2	70	9	N	64					123
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	15					138
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	2	33	9	N	30					168
08	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2672	2	23	9	N	21	169	1			20

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
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
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2116	2	1	9	N	1					59
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	1572	2			N	-0-					59
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					59
08	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			N	-0-					59

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
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
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					19
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1502	2	6	9	N	5					24
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1295	2	21	9	N	19					43
08	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1564	2	24	9	N	22					65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
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
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1989	2	23	9	N	21					162
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1961	2	23	9	N	21					183
07	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1969	2	1	9	N	1	78	1			106
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	N	4					110

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
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
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	2	64	9	N	58					140
06	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1619	2	33	9	N	30					170
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					170
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1770	2	46	9	N	42	175	1			37

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
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					71
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					71
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4					75
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29					104
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					104
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					104

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
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
05	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2582	2	14	9	N	13					94
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					110
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	N	2					112
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					122

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
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
05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2027	2	18	9	N	16					66
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11					77
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	N	8					85
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1958	2	10	9	N	9					94

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
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
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1887	2	20	9	N	18	118	1			36
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20					56
07	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1916	2	20	9	N	18					74
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					94

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
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	644	2	6	9	N	5					93
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	N	2					95
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					95
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	2	6	9	N	5	83	1			17
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12					29
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	773	2	23	9	N	21					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
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
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1380	2	44	9	N	40					167
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					167
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					172
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	N	15	167	1			20

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
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
05	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1215	2	15	9	N	14					140
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1387	2	17	9	N	15					155
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	2	10	9	N	9					164
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					184

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
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
05	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1710	2	10	9	N	9					96
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					96
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					96
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1858	2	61	9	N	55					151

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
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
05	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-					82
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					84
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					84
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32					116

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
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
05	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					96
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					96
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34					130
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					130

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
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					17
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					17
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24					41
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73					114
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					114
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	82	1			39

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
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
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3480	2	42	9	N	38					119
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3446	2	47	9	N	43	118	1			44
07	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3458	2	41	9	N	37					81
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3764	2	52	9	N	47					128

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
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
05	1271	N	654	-0-	-617	-0-	653	2	1	9	N	1					68
06	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			N	-0-					68
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					68
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68

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
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
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1393	2	9	9	N	8					96
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					117
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					117
08	1395	N	440	-0-	-955	-0-	440	2			N	-0-					117

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
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
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	974	2	7	9	N	6					71
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	909	2	1	9	N	1					72
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	887	2	23	9	N	21					93

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
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
05	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2117	2	1	9	N	1					93
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					94
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					94
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18	9	N	16					110

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
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1294	2	41	9	N	37					85
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-	58	1			27
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					27
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					27
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	N	25					52

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
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
05	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1909	2	18	9	N	16	46	1			50
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1911	2	2	9	N	2					52
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					52
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					52

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
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
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1769	2	15	9	N	14					164
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25					189
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					189
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					189

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					36
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					36
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					36
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					36
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					36
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					36

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
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
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1524	2	47	9	N	43					122
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1640	2	11	9	N	10					132
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					132
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	N	13					145

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4040	2	26	9	N	24	133	1			35
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3910	2	37	9	N	34					69
07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	3963	2	40	9	N	36					105
08	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3709	2	55	9	N	50					155

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	N	47	100	1			26
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1714	2	62	9	N	56					82
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	N	8					90
08	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1724	2	54	9	N	49					139

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11					39
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2341	2	116	9	N	105					144
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48					192
*08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	N	21	185	1			28

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2523	2	44	9	N	40	175	1			54
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2772	2	75	9	N	68					122
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38					160
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2630	2	39	9	N	35					195

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1079	2	14	9	N	13	93	1			62
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1008	2	22	9	N	20					82
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	2	24	9	N	22					104
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	20					124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1960	2	50	9	N	45					102
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1926	2	47	9	N	43					145
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1988	2	48	9	N	44					189
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	N	22	169	1			42

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
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					59
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					59
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					64
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					64
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					64
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1655	2	1	9	N	1					65

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
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
05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1666	2	11	9	N	10					140
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1655	2	20	9	N	18	103	1			55
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					74
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					94

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
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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39					154
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33					187
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	N	30					217
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1777	2	19	9	N	17					234

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
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
05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2930	2	61	9	N	55					97
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2925	2	96	9	N	87					184
07	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2920	2	55	9	N	50					234
*08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	N	37	179	1			92

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
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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1645	2	28	9	N	25					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					88
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1585	2	25	9	N	23					111
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1532	2	54	9	N	49					160

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1405	2	22	9	N	20					60
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1580	2	43	9	N	39					99
07	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1205	2	11	9	N	10					109
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	2	28	9	N	25					134

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
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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	N	42					69
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1505	2	20	9	N	18					87
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1504	2	28	9	N	25					112
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42					154

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					138
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					138
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					138
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					138
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					138

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
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
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	927	2	8	9	Y	7					31
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	28	1			3
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3

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
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
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					238
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	476	2	6	9	N	5	186	1			57
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	N	7					64
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1636	2	15	9	Y	14					49
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17	53	1			13
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14	9	Y	13					26
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1579	2	13	9	Y	12					38

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
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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	N	30					203
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					203
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23					226
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					228

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
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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					216
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1477	2	10	9	N	9	188	1			37
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					37
08	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			N	-0-					37

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
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
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	Y	16					59
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	53	1			23
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17	9	Y	15					38
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					51

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
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
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					49
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9					58
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	48	1			21
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					21

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
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
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	Y	4					9
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1049	2	18	9	Y	16	22	1			3
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	895	2	8	9	Y	7					10
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	859	2	3	9	Y	3					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
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
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3389	2	23	9	Y	21	62	1			33
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3285	2	25	9	Y	23					56
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3295	2	23	9	Y	21	56	1			21
*08	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3181	2	28	9	Y	25					46

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
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					28
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					28
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					28
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10	15	1			23
07	682	N	318	-0-	-364	-0-	318	2			Y	-0-	10	1			13
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13

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
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
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					33
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8					41
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10	37	1			14
08	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					14

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
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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					61
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	40	1			32
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	Y	6					38
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					45

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
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
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	46	1			24
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17					41
07	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2549	2	18	9	Y	16	42	1			15
*08	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2531	2	21	9	Y	19					34

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
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
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					7
06	450	X	340	-0-	-110	-0-	337	2	3	9	Y	3	7	1			3
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					6
08	682	X	441	-0-	-241	-0-	440	2	1	9	Y	1					7

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
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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7					39
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	32	1			17
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	2	3	9	Y	3					20
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	783	2	6	9	Y	5					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1214	2	11	9	Y	10					53
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	35	1			18
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	Y	3					21
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					21

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
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
05	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					100
06	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2468	2	12	9	Y	11					111
07	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2610	2	14	9	Y	13	58	1			66
08	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					66

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	Y	4					14
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1708	2	30	9	Y	27	30	1			11
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9					20
08	1023	X	852	-0-	-171	-0-	849	2	3	9	Y	3					23

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					22
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					22
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	17	1			16
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9	14	1			11
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					43
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			Y	-0-					43
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					43
06	3000	N	3776	-0-	776	776	3710	2	66	9	Y	60	68	1			35
07	3100	N	3318	-0-	218	994	3282	2	36	9	Y	33	50	1			18
*08	2775	N	1781	-0-	-994	-0-	1781	2			Y	-0-					18

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2418	X	2146	-0-	-272	-0-	2136	2	10	9	Y	9					23
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2042	2	35	9	Y	32	38	1			17
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2094	2	21	9	Y	19					36
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2009	2	6	9	Y	5					41

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	458	2			Y	-0-					41
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2	9	Y	2					43
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1668	2	8	9	Y	7	35	1			15
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					43
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					43
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1342	2			Y	-0-					43
06	1680	N	1287	-0-	-393	-0-	1272	2	15	9	Y	14	24	1			33
07	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	1191	2	13	9	Y	12	28	1			17
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			Y	-0-					17

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
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
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3726	2	25	9	Y	23	70	1			56
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	2	30	9	Y	27					83
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4237	2	30	9	Y	27	71	1			39
*08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3535	2	29	9	Y	26					65

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
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
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	2	28	9	Y	25					123
06	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	2286	2			Y	-0-	66	1			57
07	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2009	2	3	9	Y	3					60
08	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	1881	2			Y	-0-					60

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
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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	Y	15					83
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	58	1			25
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	Y	7					32
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					32

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
03	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	2098	2			Y	-0-					104
04	4050	X	1945	-0-	-2105	-0-	1945	2			Y	-0-					104
05	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3591	2			Y	-0-					104
06	3750	X	2815	-0-	-935	-0-	2780	2	35	9	Y	32	62	1			74
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5019	2	61	9	Y	55	82	1			47
*08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					47

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
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
05	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4105	2	20	9	Y	18					74
06	4500	X	4025	-0-	-475	-0-	3967	2	58	9	Y	53	87	1			40
07	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4581	2	43	9	Y	39					79
08	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4617	2	14	9	Y	13					92

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					107
04	1260	N	679	-0-	-581	-0-	679	2			N	-0-					107
05	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					107
06	1140	N	476	-0-	-664	-0-	476	2			N	-0-					107
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					107
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

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
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	Y	36					106
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					106
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	Y	44	138	1			12
08	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1012	2	13	9	Y	12					24

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

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
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					36
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					36
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6					42
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	950	2	20	9	Y	18					60

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

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									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					43
06	1710	N	1160	-0-	-550	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					43
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1640	2	N	54					97
							59	9									
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	24	1	1631	2	N	60					157
							66	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24					52
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10					62
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					62
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1					63

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
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14					48
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					48
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	N	20					68
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	811	2	9	9	N	8					76

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					46
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1312	2	18	9	N	16					62
07	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1179	2	17	9	N	15					77
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1233	2	17	9	N	15					92

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	26	1	1699	2	Y	-0-					6
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	27	1	1761	2	Y	2					8
							2	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	Y	2					10
							2	9									
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	59	1	1915	2	Y	2					12
							2	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					8
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	Y	25					33
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	771	2	12	9	Y	11					44
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					44

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1560	2	10	9	N	9					141
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	152	1			26
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					26
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	39	9	N	35					70
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					70
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					80
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					96

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
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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					121
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1208	2	54	9	N	49	162	1			8
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1212	2	65	9	N	59					67
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					67

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
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
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	821	2	43	9	N	39	168	1			12
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					12
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	777	2	47	9	N	43					55
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					55

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
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-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6					6
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					15
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1364	2	24	9	Y	22					37
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	32	1			20

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
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
05	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2193	2	33	9	N	30					175
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1911	2	33	9	N	30	186	1			19
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	2	32	9	N	29					48
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2158	2	39	9	N	35					83

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
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
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					27
06	1020	N	49	-0-	-971	-0-	1	1	48	2	N	-0-					27
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27

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
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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	17	1	1135	2	Y	1					3
							1	9									
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	15	1	996	2	Y	-0-					3
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					3

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
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									
05	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	53	1	3494	2	Y	11					20
							12	9									
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	45	1	2945	2	Y	-0-					20
07	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	52	1	3363	2	Y	25					45
							28	9									
08	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	45	1	2910	2	Y	-0-					45

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
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					58
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					58
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1100	2	36	9	N	33					91
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1209	2	10	9	N	9	1	8			99

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
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
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					30
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3110	2	10	9	N	9					39
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					39
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23					62

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
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					23
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					23
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					23
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					27
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18					45
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					45

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
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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1066	2	15	9	N	14					133
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	904	2	21	9	N	19					152
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	140	1			12
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					12

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
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
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1705	2	33	9	N	30	165	1			9
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24					33
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1686	2	43	9	N	39					72
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1671	2	43	9	N	39					111

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
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
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	835	2	15	9	Y	14					50
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6					56
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	Y	8					64
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10					74

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
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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	663	2	55	9	N	50					118
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					118
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					118
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					118

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
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
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			Y	-0-					32
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			Y	-0-					32
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2451	2	31	9	Y	28					60
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2302	2	36	9	Y	33					93

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
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
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					15
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3240	2	9	9	N	8					23
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3310	2	88	9	N	80					103
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3357	2	15	9	N	14					117

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
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
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2	18	9	N	16					153
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1613	2	11	9	N	10					163
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1642	2	13	9	N	12					175
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1579	2	11	9	N	10					185

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
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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					25
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1782	2	58	9	Y	53					78
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	1994	2	43	9	Y	39					117
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1786	2	35	9	Y	32	136	1			13

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
03	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2499	2	103	9	Y	94	94	1			-0-

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					33
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					33
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					33

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
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									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	2	N	7					39
							8	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	10					49
							11	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	7					56
							8	9									
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1196	2	N	9					65
							10	9									

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
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					90
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					90
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					90
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					91

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
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
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2510	2	140	9	N	127	163	1			35
06	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			N	-0-					35
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					35
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	2381	2	52	9	N	47					82

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
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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					73
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					73
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1776	2	51	9	N	46					119
08	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1769	2	18	9	N	16					135

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
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
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	25	1	1644	2	N	-0-					92
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	26	1	1746	2	N	-0-					92
07	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	26	1	1757	2	N	-0-					92
08	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	26	1	1753	2	N	6					98
							7	9									

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
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
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2473	2	20	9	N	18					58
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12					70
07	2511	N	2040	-0-	-471	-0-	2018	2	22	9	N	20					90
08	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	1957	2	17	9	N	15					105

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
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
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	N	20					52
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	N	40					92
*08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33	9	N	30					122

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
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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					87
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					93
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	N	15					108
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9					117

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
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									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	24	1	1597	2	N	10					158
							11	9									
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	23	1	1512	2	N	11					169
							12	9									
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	24	1	1568	2	N	11					180
							12	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	23	1	1542	2	N	15					195
							17	9									

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
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
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					52
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2256	2	50	9	N	45					97
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2447	2	99	9	N	90					187
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2394	2	100	9	N	91	186	1			92

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
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
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	968	2	19	9	N	17					197
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14	189	1			22
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					37
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					52

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
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					17
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1618	2	13	9	Y	12					29
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	Y	2					31
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					31

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4					13
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					13
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6	17	1			2
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					3

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
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
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			Y	-0-					6
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1944	2	21	9	Y	19					25
07	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1948	2	30	9	Y	27					52
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1944	2	4	9	Y	4	53	1			3

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
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1160	2	103	9	Y	94	94	1			-0-

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
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
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					127
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1448	2	66	9	N	60					187
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14	176	1			25
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					25

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
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			Y	-0-					15
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					15
06	1350	N	878	-0-	-472	-0-	864	2	14	9	Y	13					28
07	1178	N	857	-0-	-321	-0-	856	2	1	9	Y	1					29
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					29

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

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
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	34	1	2238	2	Y	-0-					12
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	34	1	2234	2	Y	5					17
							6	9									
07	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	34	1	2162	2	Y	-0-					17
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	65	1	2120	2	Y	-0-					17

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	12	1	796	2	N	-0-					23
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	12	1	782	2	N	-0-					23
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	2	N	-0-					23
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	N	-0-					23

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

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
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1124	2	13	9	N	12					55
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7					62
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	N	10					72
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					77

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					2
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					3
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					10
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	777	2	37	9	Y	34					44
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	735	2	18	9	Y	16					60
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					60

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

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									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	2	Y	-0-					6
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	Y	29					35
							32	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	Y	26					61
							29	9									
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	25					86
							28	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

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
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1642	2	26	9	Y	24					52
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1567	2	11	9	Y	10					62
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					62
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1473	2	1	9	Y	1					63

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

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
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9					36
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	Y	3					39
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	194	2	6	9	Y	5					44
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	2	6	9	Y	5					49

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	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
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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44					93
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1255	2	22	9	Y	20	104	1			9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	Y	10					19
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1258	2	7	9	Y	6					25

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
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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	Y	11					62
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1094	2	17	9	Y	15	73	1			4
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	Y	3					7
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					12

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
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
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1801	2	18	9	Y	16					68
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1412	2	28	9	Y	25					93
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	32					125
08	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1364	2	23	9	Y	21	108	1			38

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
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-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	Y	7					7
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					17
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	Y	32					49
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	42	1			15

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
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
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	379	2	17	9	Y	15					72
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	Y	24					65
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	80	1			5

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
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									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	3152	2	Y	21					40
							23	9									
06	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	37	1	2375	2	Y	-0-					40
07	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	40	1	2559	2	Y	39					79
							43	9									
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	46	1	2969	2	Y	-0-					79

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
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
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3373	2	6	9	N	5					22
06	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3358	2	139	9	N	126					148
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41	172	1			17
*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

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
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5091	2	64	9	N	58					90
06	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5115	2	118	9	N	107					197
07	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	5133	2	9	9	N	8	180	1			25
08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5078	2	32	9	N	29					54

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

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
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2129	2	62	9	N	56					80
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	1936	2	66	9	N	60					140
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	2	63	9	N	57					197
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2014	2	45	9	N	41	183	1			55

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

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
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43					166
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2592	2	37	9	N	34					200
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	N	20	182	1			38
08	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2349	2	24	9	N	22					60

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	16461	X	13746	-0-	-2715	-0-	13449	2	297	9	N	270	176	1			222
06	15060	X	12887	-0-	-2173	-0-	12674	2	213	9	N	194	178	1	1	8	237
07	15562	X	1882	-0-	-13680	-0-	1655	2	227	9	N	206	178	1			265
*08	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16305	2	429	9	N	390	353	1			302

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

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
05	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	3858	2	116	9	N	105	180	1	1	8	270
06	5160	X	3072	-0-	-2088	-0-	2984	2	88	9	N	80					350
07	5332	X	825	-0-	-4507	-0-	646	2	179	9	N	163	363	1			150
*08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5906	2	154	9	N	140					290

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

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									
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	708	1	4683	2	N	113					130
							124	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	657	1	5086	2	N	61	172	1			19
							67	9									
07	5580	X	3773	-0-	-1807	-0-	473	1	3300	2	N	-0-					19
08	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	366	1	2694	2	N	111					130
							122	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					117
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					117
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	N	-0-					117
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	284	1	2086	2	N	-0-					117

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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					84
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					85
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					202

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					155
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N	35					190
06	DELQ PR		1843	-0-	1843	1843	1806	2	37	9	N	34					224
07	3100	N	1841	-0-	-1259	584	1796	2	45	9	N	41					265
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					265

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1000	2	33	9	N	30					184
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40	9	N	36					220
06	DELQ PR		311	-0-	311	311	300	2	11	9	N	10					230
07	612	N	301	-0-	-311	-0-	290	2	11	9	N	10					240
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					240

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	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
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
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	689	2	22	9	N	20					67
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	655	2	22	9	N	20					87
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					107
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					127

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	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

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
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					89
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					91
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					93
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					93

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	2			N	-0-					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					32
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					32

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
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	183	81	2			Y	-0-					87
04	317	N	134	-0-	-183	-0-	134	2			Y	-0-					87
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					87
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					87
07	249	N	229	-0-	-20	-0-	229	2			Y	-0-					87
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					87

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
03	DLQ	G-10	122	-0-	122	274	122	2			Y	-0-					102
04	474	N	200	-0-	-274	-0-	200	2			Y	-0-					102
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					102
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					102
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					102
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					102

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
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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					47
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					47
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47

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
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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					45
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					45
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					45
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					45

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					89
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					89
*07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					89
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89

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
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-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-

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
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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					20
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					20
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					20
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20

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
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-
05	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
06	164	S	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
*07	148	S	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
08	93	S	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					64
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					64
*07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					64
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					37
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					37
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	3100	N	3035	-0-	-65	152	3035	2			N	-0-					135
04	2849	N	2697	-0-	-152	-0-	2697	2			N	-0-					135
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					135
06	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			135
*07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					135
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					135

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					68
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					68
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					68
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					68

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
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					72
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					72
05	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					72
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	1	8			72
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					72
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					72

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
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	1044	3			N	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					23
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					23
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	N	-0-					57
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	20					77
							22	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	155	1	1562	2	N	-0-					77
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	179	1	1757	2	N	6					83
							7	9									

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
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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					97
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					97
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					97

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
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
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	339	1	3064	2	Y	-0-					8
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	310	1	2926	2	Y	24					32
							26	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	324	1	3070	2	Y	-0-					32
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	321	1	3062	2	Y	1					33
							1	9									

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
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
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	972	2	N	-0-					20
06	1200	N	898	-0-	-302	-0-	77	1	821	2	N	-0-					20
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	84	1	914	2	N	-0-					20
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					20

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
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
05	8401	X	7785	-0-	-616	-0-	671	1	7114	2	Y	-0-					29
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	808	1	7552	2	Y	95					124
							105	9									
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	793	1	7539	2	Y	-0-					124
08	8091	X	8090	-0-	-1	-0-	765	1	7322	2	Y	3					127
							3	9									

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
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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					40
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					40
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					78
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					78
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					17
05	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	2			N	-0-					17
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					17
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					57
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					57
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					57
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

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-
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	150	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	146	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1291	-0-	-2057	-0-	67	1	1224	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

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-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	214	-0-	-189	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	67	1	1233	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
07	775	N	359	-0-	-416	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	77	1	1414	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	247	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	259	1	4828	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	226	1	4479	2	N	-0-					-0-
*08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	309	1	5641	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	99	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	66	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	934	-0-	-1050	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	796	-0-	-475	-0-	38	1	758	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
07	527	N	201	-0-	-326	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	152	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	153	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	141	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	129	1	2353	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	95	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	123	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	N	-0-					-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1416	-0-	-804	-0-	72	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	69	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	75	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	-0-					-0-
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	145	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1356	-0-	-2274	-0-	69	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	1382	-0-	-2369	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	774	-0-	-2977	-0-	40	1	734	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	44	1	831	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	172	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	167	1	3300	2	N	-0-					-0-
*08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	198	1	3626	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

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-
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	201	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	216	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	214	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	231	1	4228	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

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-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-					-0-
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

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-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	126	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	N	-0-					-0-
*08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2938	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

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-
05	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	146	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	166	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	160	1	2920	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

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-
05	7533	X	5866	-0-	-1667	-0-	298	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6582	-0-	-708	-0-	336	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6040	-0-	-1493	-0-	291	1	5749	2	N	-0-					-0-
*08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	378	1	6906	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

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-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1967	-0-	-253	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	N	-0-					-0-
*08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2460	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	168	1			115
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40					155
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	84	2	72	9	N	65	167	1			53
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53

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
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
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	225	2	22	9	N	20					71
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12					83
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	353	2	11	9	N	10					93
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	135	2	9	9	N	8					101

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
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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	N	25					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	608	2	39	9	N	35					92
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	785	2	53	9	N	48					140
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	171	1			14

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
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
05	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	4122	2	22	9	N	20					100
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3660	2	42	9	N	38					138
07	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4083	2	36	9	N	33	167	1			4
08	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3408	2	173	9	N	157	151	1			10

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

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
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	216	2	28	9	N	25					76
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13					89
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	N	18					107
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	2	20	9	N	18					125

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

03	460	X	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					82
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	46	1	2	8	125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			160
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					180

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	21886	X	19914	-0-	-1972	B	-0-	811	1	19095	2	Y	7					29
								8	9									
06	19950	X	19814	-0-	-136	B	-0-	897	1	18917	2	Y	-0-					29
07	20615	X	18137	-0-	-2478	B	-0-	761	1	17376	2	Y	-0-					29
08	20615	X	9787	-0-	-10828	B	-0-	402	1	9372	2	Y	12					41
								13	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1023	N	764	-0-	-259 B	-0-	760	2	4	9	N	4					119
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1047	2	55	9	N	50					169
07	806	N	668	-0-	-138 B	-0-	651	2	17	9	N	15					184
*08	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1189	2	19	9	N	17	157	1			44

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	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
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					2
04	480	N	328	-0-	-152 B	-0-	328	2			N	-0-					2
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					2
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					2
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

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
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	361	2	11	9	N	10					370
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	612	2	62	9	N	56	179	1			247
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5					252
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					252
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					252
*08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					252

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
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3					23
04	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2			Y	-0-					23
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-	10	1			13
06	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167	2			Y	-0-					13
*07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			Y	-0-					13
08	1550	N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276	2			Y	-0-					13

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
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

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
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1392	2	2	9	Y	2					14
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			Y	-0-					14
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			12
06	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2			Y	-0-					12
*07	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-					12
08	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	1276	2			Y	-0-					12

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
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	959	2	10	9	N	9					140
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	991	2	14	9	N	13					153
05	1147	N	811	-0-	-336 B	-0-	800	2	11	9	N	10					163
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	949	2	25	9	N	23					186
*07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	879	2	17	9	N	15	174	1			27
08	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	648	2	25	9	N	23					50

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
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019	2	7	9	Y	6					27
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1004	2	7	9	Y	6					33
05	899	N	742	-0-	-157 B	-0-	742	2			Y	-0-					33
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1253	2	2	9	Y	2					35
*07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			Y	-0-					35
*08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1124	2	11	9	Y	10					45

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
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	807	2	3	9	Y	3					32
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	864	2	25	9	Y	23					55
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	936	2	24	9	Y	22					77
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1063	2	10	9	Y	9					86
*07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	994	2	4	9	Y	4					90
08	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	693	2	7	9	Y	6					96

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
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2287	2	12	9	Y	11					156
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1946	2	13	9	Y	12					168
05	2418	N	2365	-0-	-53 B	-0-	2357	2	8	9	Y	7	165	1			10
06	2220	N	1868	-0-	-352 B	-0-	1855	2	13	9	Y	12					22
*07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1452	2	23	9	Y	21					43
08	2356	N	2212	-0-	-144 B	-0-	2190	2	22	9	Y	20					63

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
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	242	2	1	9	N	1					72
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					72
05	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			N	-0-					72
06	240	N	31	-0-	-209 B	-0-	31	2			N	-0-					72
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					72
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					72

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					86
04	240	N	106	-0-	-134 B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					86
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					86
*07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					86
*08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					86

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

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
05	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					50
06	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	2			N	-0-					50
07	1674	N	1046	-0-	-628	B	-0-	1046	2			N	-0-					50
08	1364	N	969	-0-	-395	B	-0-	927	2	42	9	N	38					88

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

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
05	837	N	808	-0-	-29	B	-0-	808	2			N	-0-					67
06	1980	N	624	-0-	-1356	B	-0-	624	2			N	-0-					67
07	1178	N	995	-0-	-183	B	-0-	995	2			N	-0-					67
*08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

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
05	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	995	2	77	9	N	70					257
06	870	N	730	-0-	-140	B	-0-	730	2			N	-0-					257
07	1023	N	744	-0-	-279	B	-0-	744	2			N	-0-					257
08	1085	N	778	-0-	-307	B	-0-	778	2			N	-0-					257

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

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
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					155
06	690	N	617	-0-	-73	B	-0-	617	2			N	-0-					155
07	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					155
08	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	658	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	40					220
06	1320	N	1258	-0-	-62	B	-0-	1227	2	31	9	N	28	190	1			58
07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	83	9	N	75					133
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1411	2	79	9	N	72					205

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	3 19	1 9	96	2	Y	17	9	1			10
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	3 7	1 9	77	2	Y	6	10	1			6
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	3 7	1 9	106	2	Y	6	8	1			4
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	3 8	1 9	84	2	Y	7	10	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	5 6	1 9	130	2	Y	5	5	1			1
08	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	2 6	1 9	61	2	Y	5	5	1			1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

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-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	572	-0-	-637	B	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	2356	N	1914	-0-	-442 B	-0-	61	1	1849	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2070	N	1828	-0-	-242 B	-0-	64	1	1763	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	73	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	62	1	1908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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									
05	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	88	1	2669	2	Y	83	103	1			74
							91	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	96	1	2617	2	Y	68	128	1			14
							75	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	96	1	2570	2	Y	65	69	1			10
							72	9									
*08	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	111	1	3440	2	Y	73	72	1			11
							80	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
05	2821	X	2162	-0-	-659 B	-0-	69	1	2091	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2730	X	1090	-0-	-1640 B	-0-	38	1	1051	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2821	X	1880	-0-	-941 B	-0-	68	1	1809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	123	1	3788	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

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
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									
05	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	74	1	2248	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2160	N	847	-0-	-1313 B	-0-	30	1	816	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2263	N	2248	-0-	-15 B	-0-	81	1	2164	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	76	1	2358	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	40	1	1064	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	N	812	-0-	-273 B	-0-	25	1	776	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	4958	-0-	-188 B	-0-	158	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	1926	-0-	-3024 B	-0-	68	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9672	X	8389	-0-	-1283 B	-0-	267	1	8122	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	9076	-0-	-134 B	-0-	320	1	8756	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301 B	-0-	330	1	8793	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	9135	-0-	-289 B	-0-	287	1	8848	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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									
05	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	61	1	1858	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	63	1	1734	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	73	1	1956	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	65	1	2005	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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									
05	5642	X	5408	-0-	-234 B	-0-	172	1	5228	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	5400	X	5307	-0-	-93 B	-0-	187	1	5114	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	202	1	5383	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	5530	X	5530	-0-	-0- B	-0-	173	1	5350	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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									
05	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	89	1	2694	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	96	1	2624	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	2821	N	2747	-0-	-74 B	-0-	99	1	2645	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	90	1	2778	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	B		-0-	123	1	3727	2	Y	4	4	1			3
									4	9									
06	3780	X	3725	-0-	-55	B		-0-	131	1	3593	2	Y	1	4	1			-0-
									1	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	B		-0-	144	1	3825	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*08	4062	X	4062	-0-	-0-	B		-0-	127	1	3932	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	3007	X	2714	-0-	-293	B		-0-	704	1	1979	2	N	28	24	1			11
									31	9									
06	2910	X	1649	-0-	-1261	B		-0-	665	1	975	2	N	8	13	1			6
									9	9									
07	3007	X	1530	-0-	-1477	B		-0-	607	1	906	2	N	15	19	1			2
									17	9									
08	2945	X	535	-0-	-2410	B		-0-	437	1	98	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	4464	X	2047	-0-	-2417	B		-0-	409	1	1615	2	N	21	19	1			12
									23	9									
06	4320	X	2809	-0-	-1511	B		-0-	373	1	2424	2	N	11	17	1			6
									12	9									
07	4464	X	4194	-0-	-270	B		-0-	540	1	3607	2	N	43	45	1			4
									47	9									
08	3658	X	3484	-0-	-174	B		-0-	576	1	2896	2	N	11	11	1			4
									12	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
05	253	N	253	-0-	-0-	B		-0-	26	1	224	2	N	3	2	1			2
									3	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	B		-0-	30	1	216	2	N	2	3	1			1
									2	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	B		-0-	32	1	278	2	N	3	4	1			-0-
									3	9									
08	248	N	116	-0-	-132	B		-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	3224	X	3159	-0-	-65	B	-0-	101	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2906	-0-	-304	B	-0-	102	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2958	-0-	-359	B	-0-	93	1	2865	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3758	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3592	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
07	3906	X	3819	-0-	-87	B	-0-	138	1	3677	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3829	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

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
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									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	B	-0-	672	1	5727	2	N	57	50	1			24
								63	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	B	-0-	770	1	5491	2	N	29	34	1			19
								32	9									
07	6444	X	6444	-0-	-0-	B	-0-	662	1	5723	2	N	54	67	1			6
								59	9									
*08	6861	X	6861	-0-	-0-	B	-0-	729	1	6132	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	4216	X	798	-0-	-3418	B	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	10	1	288	2	N	2	1	1			2
								2	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	12	1	303	2	N	1	2	1			1
								1	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	10	1	238	2	N	2	2	1			1
								2	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	12	1	297	2	N	3	2	1			2
								3	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	13	1	316	2	N	1	3	1			-0-
								1	9									
08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	331	-0-	-289	B	-0-	11	1	316	2	N	4	3	1			4
								4	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	1	4	1			1
								1	9									
05	620	N	275	-0-	-345	B	-0-	11	1	256	2	N	7	5	1			3
								8	9									
06	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	13	1	303	2	N	1	2	1			2
								1	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	3	1	78	2	N	-0-	2	1			-0-
08	279	N	62	-0-	-217	B	-0-	2	1	57	2	N	3	2	1			1
								3	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13919	X	13148	-0-	-771 B	-0-	1367	1	11651	2	N	118	96	1			47
							130	9									
06	13470	X	12060	-0-	-1410 B	-0-	1475	1	10524	2	N	55	66	1			36
							61	9									
07	13919	X	12655	-0-	-1264 B	-0-	1300	1	11237	2	N	107	132	1			11
							118	9									
*08	14091	X	14091	-0-	-0- B	-0-	1498	1	12593	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	61	1	518	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	1440	N	507	-0-	-933 B	-0-	62	1	443	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	364	-0-	-442 B	-0-	37	1	324	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	243	1	2043	2	N	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	2595	-0-	-2551 B	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3819	-0-	-471 B	-0-	135	1	3684	2	Y	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	146	1	3885	2	Y	-0-					-0-
*08	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	135	1	4165	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	3100	X	1375	-0-	-1725 B	-0-	238	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	339	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	269	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3023	-0-	-77 B	-0-	328	1	2695	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	29	1	138	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

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-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	151	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

03	8277	X	1122	-0-	-7155	-0-	1122	2			N	-0-					26
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					26
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					46
06	1080	X	216	-0-	-864	-0-	216	2			N	-0-					46
07	1674	X	744	-0-	-930	-0-	685	2	59	9	N	54					100
08	1178	N	273	-0-	-905	-0-	273	2			N	-0-					100

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
04	840	N	629	-0-	-211	-0-	486	2	143	9	N	130	170	1			33
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					33
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					33
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					33
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					92
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					92
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					92
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					50
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					50
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					50
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					40
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					40
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

03	DLQ G-10		706	-0-	706	1267	706	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		575	-0-	575	1842	575	2			Y	-0-					30
05	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	562	2			Y	-0-					30
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					30

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					33
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	179	2	194	9	N	176	172	1			37
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					37
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					37
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

03	DLQ G-10		518	-0-	518	3178	518	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-					45
05	3178	X	-0-	-0-	-3178	-0-					Y	-0-					45
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	2			Y	-0-					45
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1787	2	204	9	N	185	171	1			57
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					57
06	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					57
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1610	2	173	9	N	157	166	1			48
08	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					48

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					33
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					33
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					33
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					33
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33

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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					70

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

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
03	1798	X	1089	-0-	-709	-0-	1089	2			N	-0-					82
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					82
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					82
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					82
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					82
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					82

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					88
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					88
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					88
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					93
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	436	2	67	9	N	61					154
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	785	2	37	9	N	34	167	1			21

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373

ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	170	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	161	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	662	1	1396	2	N	4	8	1			5
							4	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	N	4	8	1			1
							4	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	644	1	1527	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	5	5	1			1
							6	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

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									
05	SWR 10	204	-0-	204	183419	14	1	183	2	Y	6	10	1			7
						7	9									
06	SWR 10	5732	-0-	5732	189151	429	1	5283	2	Y	18	22	1			3
						20	9									
07	SWR 10	2671	-0-	2671	191822	203	1	2448	2	Y	18	19	1			2
						20	9									
08	SWR 10	5098	-0-	5098	196920	371	1	4701	2	Y	24	22	1			4
						26	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	101	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	44	1	198	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	76	1	91	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	324	1	325	2	Y	106	97	1			16
							117	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

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									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	206	197	1			161
							227	9									
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	12	1	329	2	Y	170	298	1			33
							187	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	Y	209	214	1			28
							230	9									
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	10	1	301	2	Y	172	171	1			29
							189	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					70
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					77
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	247	2	144	9	N	131	175	1			33
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11					44
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15					59
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	302	2	21	9	N	19					78

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-					22
04	540	X	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-					22
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					22
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					22

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	4253	2	28	9	N	25					98
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4311	2	111	9	N	101	176	1			23
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4493	2	19	9	N	17					40
08	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	4375	2	54	9	N	49					89

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	839	1	2732	2	N	11	9	1			16
							12	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	745	1	2628	2	N	21	27	1			10
							23	9									
05	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	834	1	2623	2	N	32	28	1			14
							35	9									
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	769	1	2640	2	N	15	19	1			10
							17	9									
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	893	1	2608	2	N	30	37	1			3
							33	9									
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	936	1	2935	2	N	125	95	1			33
							138	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	1404	-0-	-4486	-0-	210	1	1194	2	N	-0-					
04	5700	X	1532	-0-	-4168	-0-	209	1	1269	2	N	49	188	1			160
							54	9									
05	5890	X	1700	-0-	-4190	-0-	214	1	1451	2	N	32					192
							35	9									
06	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	254	1	2383	2	N	-0-					192
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	336	1	4084	2	N	40					232
							44	9									
*08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	231	1	1630	2	N	51					283
							56	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					23
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					23
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1144	2	22	9	N	20					43
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					43
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					43

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
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					419
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					419
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					419
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					419
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					419
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					419

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
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									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	447	1	1566	2	N	18	16	1			8
							20	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	N	12	12	1			8
							13	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	430	1	1898	2	N	17	23	1			2
							19	9									
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	395	1	1623	2	N	20	16	1			6
							22	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1050	2	N	13	13	1			1
							14	9									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	1147	1	20	9	N	18	14	1			6
06	1980	X	836	-0-	-1144	-0-	832	1	4	9	N	4	7	1			3
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	729	1	8	9	N	7	9	1			1
08	1178	X	839	-0-	-339	-0-	835	1	4	9	N	4	4	1			1

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	992	2	N	9	8	1			4
							10	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	39	1	944	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	41	1	983	2	N	9	11	1			1
							10	9									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	5	5	1			1
							6	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	1604	1	2198	2	N	35	32	1			14
							39	9									
06	4020	X	3782	-0-	-238	-0-	1809	1	1954	2	N	17	21	1			10
							19	9									
07	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	1483	1	1760	2	N	27	35	1			2
							30	9									
08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	1625	1	1916	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	34	25	1			9
							37	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

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									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	8	7	1			2
							9	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

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									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	545	1	1050	2	N	13	13	1			5
							14	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	292	1	626	2	N	4	7	1			2
							4	9									
07	1426	N	596	-0-	-830	-0-	123	1	467	2	N	5	6	1			1
							6	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	493	1	865	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	607	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	665	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	177	1	801	2	N	8	10	1			1
							9	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	875	2	N	10	8	1			3
							11	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	269	1	1240	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	295	1	1195	2	N	7	8	1			4
							8	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1368	2	N	13	16	1			1
							14	9									
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	281	1	1277	2	N	-0-					1

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

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									
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-	1	1			-0-
06	420	X	132	-0-	-288	-0-	10	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	31	-0-	-403	-0-	2	1	28	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	129	-0-	-305	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					48
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					48
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
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
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	82	1	1879	2	N	-0-					160
06	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	151	1	1872	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	198	1	2003	2	N	-0-					160
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					160

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
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
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	N	-0-					57
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	792	1	47	2	N	-0-					57
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-					57
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	19	1	630	2	N	-0-					57

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
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									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	8					212
							9	9									
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	463	2	N	-0-					212
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	12					224
							13	9									
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	11					235
							12	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	49	1	3151	2	N	75	2	8			267
							83	9									
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	156	1	3028	2	N	95	180	1	2	8	180
							105	9									
07	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	188	1	3699	2	N	60					240
							66	9									
08	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	38	1	3370	2	N	71					311
							78	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	N	5	1	8			84
							6	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	325	1	3850	2	N	6					90
							7	9									
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	164	1	3777	2	N	7					97
							8	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	751	3	8	9	N	7					114
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10					124
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	631	3	11	9	N	10					134
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	638	3	2	9	N	2					136

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
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
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1776	3	18	9	N	16	179	1			62
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					72
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1717	3	22	9	N	20					92
*08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1733	3	15	9	N	14					106

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
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
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	2521	3	17	9	N	15					177
06	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2322	3	42	9	N	38					215
07	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2577	3	33	9	N	30					245
08	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2519	3	35	9	N	32	179	1			98

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
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
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30					80
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	N	45					125
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					132
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1071	3	9	9	N	8					140

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					177
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	3	11	9	N	10					187
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6	9	N	5					192
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1200	3	1	9	N	1					193

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
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
05	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1276	3	36	9	N	33					228
06	2490	X	1679	-0-	-811	-0-	1644	3	35	9	N	32	175	1			85
07	2573	X	1283	-0-	-1290	-0-	1277	3	6	9	N	5					90
08	2573	X	981	-0-	-1592	-0-	974	3	7	9	N	6					96

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	49	1			10
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	262	2	8	9	Y	7					17
05	341	N	97	-0-	-244	-0-	95	2	2	9	Y	2					19
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			Y	-0-					19
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					19
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2					21

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
03	1593	N	1163	-0-	-430	-0-	1144	2	19	9	Y	17	127	1			19
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1047	2	21	9	Y	19					38
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	853	2	2	9	Y	2					40
06	1140	N	348	-0-	-792	-0-	348	2			Y	-0-					40
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					40
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	313	2	8	9	Y	7					47

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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					60
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					60
*05	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-					60
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					60
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					60
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					60

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
03	DLQ G-10		237	-0-	237	469	237	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	80	-0-	-469	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					161
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					176
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	N	8					184
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1544	2	7	9	N	6					190

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
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					163
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					163
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					163
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					164
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21					185
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					188

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
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
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					67
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	70					137
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					140

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
03	6541	X	5380	-0-	-1161	-0-	5380	2			N	-0-					13
04	6330	X	5286	-0-	-1044	-0-	5286	2			N	-0-					13
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					13
06	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5351	2			N	-0-					13
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					13
08	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2			N	-0-					13

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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					37
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					37
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					37
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					37

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
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					68
04	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	1617	2			N	-0-					68
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					68
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					68
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					68
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

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

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

03	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

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
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					39
06	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					39
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					39
*08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					39

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*07	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

03	1488	#	378	-0-	-1110	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	1440	#	505	-0-	-935	-0-	494	2	11	9	Y	10					85
05	1488	#	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			80
06	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					80
07	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					80
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					80

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

03	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					85
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	494	2	6	9	Y	5					90
05	527	#	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					90
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					90
07	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					90
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					90

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	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
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
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					165
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	341	2	2	9	N	2					167
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					167
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					167

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
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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					29
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	46	1	228	3	N	-0-					29
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					29
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29

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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					86
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					86
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					86
06	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	3			N	-0-					86
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					86
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					86

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
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					60
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					60
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	427	3	17	9	N	15					75
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	N	24					99
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					121
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	3	53	9	N	48	129	1			40

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					105
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					105
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	321	3	11	9	N	10					115
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16					131
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	311	3	2	9	N	2					133
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	9	N	18	39	1			112

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

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
05	2077	X	1468	-0-	-609	-0-	1458	3	10	9	N	9					125
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	3	29	9	N	26					151
07	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1060	3	3	9	N	3					154
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1986	3	4	9	N	4					158

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	175	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					83
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					103

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1503	2	30	9	N	27					202
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	1192	2	19	9	N	17	176	1			43
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1337	2	9	9	N	8					51
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	N	52					103
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	2	33	9	N	30					133
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	2	28	9	N	25					158

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					138
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
*08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					68
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					68
05	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	2	21	9	N	19					87
07	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					101
*08	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					120

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

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
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N	10					77
06	270	#	188	-0-	-82	-0-	184	2	4	9	N	4					81
07	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					81
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	233	2	45	9	N	41					122

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
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
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
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					11
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					11
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	264 28	1 9	306	2	N	25					75
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	359	2	N	17					92
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	264 31	1 9	355	2	N	28	108	1			12
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	255	1	310	2	N	-0-					12
*07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	264	1	350	2	N	-0-					12
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

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
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

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
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	N	-0-					101
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	2	N	-0-					101
*07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	2	N	-0-					101
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	277	-0-	277	549	277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	263	-0-	263	812	263	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	261	-0-	261	1073	261	2			Y	-0-					-0-
06	1275 N	202	-0-	-1073	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7	1	8			6
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	2	8			16
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	13	1			3
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					3

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	53	2	N	22	30	0			1
							24	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	55	2	N	5					6
							6	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					6
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					6

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

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

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	58	1			6
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					6
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	93	1	195	2	N	-0-					236
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					236
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	2	N	-0-					236
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

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-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	B	-0-	306	3	N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	B	-0-	315	3	N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

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-
05	3410	X	2866	-0-	-544	B	-0-	2866	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309	B	-0-	2991	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256	B	-0-	2906	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2939	-0-	-223	B	-0-	2939	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

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-
05	4960	X	4702	-0-	-258	B	-0-	4702	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4406	-0-	-454	B	-0-	4406	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3724	-0-	-1298	B	-0-	3724	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4672	-0-	-350	B	-0-	4672	3	N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 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
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
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	3	26	9	N	24					107
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2471	3	30	9	N	27					134
07	2542	N	2059	-0-	-483	-0-	2047	3	12	9	N	11					145
08	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					163

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12524	X	10764	-0-	-1760	-0-	10592	2	172	9	N	156	192	1			131
06	12120	X	9723	-0-	-2397	-0-	9567	2	156	9	N	142	189	1	1	8	83
07	12462	X	10388	-0-	-2074	-0-	10223	2	165	9	N	150	190	1			43
08	12462	X	9879	-0-	-2583	-0-	9717	2	162	9	N	147					190

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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					222
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2					224
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					224
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					227
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	757	-0-	-297	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

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
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 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
03	744	X	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					40
04	720	X	23	-0-	-697	-0-	23	2			N	-0-					40
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
*06	900	X	101	-0-	-799	-0-	101	2			N	-0-	1	1			41
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

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									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	107	1	1171	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1065	2	Y	34	20	1			27
							37	9									
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	100	1	1068	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	101	1	1045	2	Y	11					14
							12	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

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									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	Y	12	55	1			13
							13	9									
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	284	1	3128	2	Y	34	19	1	1	8	27
							37	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	261	1	2789	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
*08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	258	1	2673	2	Y	15	1	8			17
							17	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

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									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	228	1	2510	2	Y	7	31	1			8
							8	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	215	1	2375	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									
07	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	195	1	2080	2	Y	7	20	1			1
							8	9									
08	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	220	1	2282	2	Y	9	1	8			9
							10	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	11	27	1			12
								12	9									
06	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	127	1	1396	2	Y	26	17	1	1	8	20
								29	9									
07	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	136	1	1454	2	Y	12	30	1			2
								13	9									
08	1519	N	1487	-0-		-32	-0-	129	1	1344	2	Y	13	1	8			14
								14	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	2690	-0-		-720	-0-	224	1	2464	2	Y	2	2	8			2
								2	9									
06	3300	X	2580	-0-		-720	-0-	211	1	2330	2	Y	35					37
								39	9									
07	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	249	1	2657	2	Y	-0-					37
*08	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	253	1	2620	2	Y	10	43	1			4
								11	9									

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. GAS	(I) 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	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
05	2139	N	1887	-0-		-252	-0-	157	1	1730	2	Y	-0-					75
06	1980	N	1427	-0-		-553	-0-	118	1	1308	2	Y	1	1	8			75
								1	9									
07	1519	N	159	-0-		-1360	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					75
08	1891	N	280	-0-		-1611	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					75

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	2976	X	2611	-0-		-365	-0-	214	1	2351	2	Y	42	39	1	4	8	14
								46	9									
06	2880	X	2625	-0-		-255	-0-	218	1	2407	2	Y	-0-					14
07	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	238	1	2542	2	Y	-0-	14	1			-0-
*08	2799	N	2799	-0-		-0-	-0-	246	1	2552	2	Y	1					1
								1	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					55
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	156	1	1666	2	N	-0-					55
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	103	1	1059	2	N	-0-					55

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
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									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	239	1	2635	2	Y	26	20	1	1	8	20
							29	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	232	1	2480	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
*08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	387	1	4012	2	Y	13	1	8			14
							14	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90

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
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
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-					137
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	138	1	1526	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	144	1	1534	2	N	-0-					137
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	241	190	1	1	8	187
							265	9									

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
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									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	69	1	754	2	N	11					100
							12	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	794	2	N	10	96	1	1	8	13
							11	9									
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	69	1	739	2	N	12					25
							13	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	72	1	746	2	N	8	4	8			29
							9	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					86
07	T. A.		240	-0-	240	240	21	1	219	2	Y	-0-					86
08	T. A.		99	-0-	99	339	9	1	90	2	Y	-0-					86

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
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
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					169
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					169
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					169

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

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	2147	2	Y	-0-					46
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	241	1	2576	2	Y	-0-					46
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	190	1	1971	2	Y	-0-					46

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
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									
05	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	303	1	3333	2	Y	38	33	1			14
							42	9									
06	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	272	1	2995	2	Y	-0-					14
07	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	284	1	3030	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	294	1	3051	2	Y	6					11
							7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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									
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	597	1	6571	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	543	1	5982	2	Y	3					4
							3	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	520	1	5546	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
*08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	625	1	6495	2	Y	6					13
							7	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
*08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
*08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
*08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-

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
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-

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
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
*08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-

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
03	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	4093	-0-	-5889	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9806	-0-	-176	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					-0-

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
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

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
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9684	-0-	-81	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
*08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
*08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10692	-0-	-623	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	9808	-0-	-1507	-0-	9808	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10514	-0-	-181	-0-	10514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
*08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-

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
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-

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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

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
03	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
*08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

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
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

03	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1601	-0-	-499	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6371	-0-	-1007	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6559	-0-	-509	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5384	-0-	-1622	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3602	-0-	-1018	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2862	-0-	-1912	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	1084	-0-	-3690	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	908	-0-	-7307	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	4180	-0-	-3770	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	8148	-0-	-67	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
*08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
*08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-

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
03	5208	X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3431	-0-	-1009	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3390	-0-	-2345	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

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
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

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
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

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
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3890	-0-	890	1591	3890	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4008	-0-	908	2499	4008	3			N	-0-					-0-
*08	6510	X	4011	-0-	-2499	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

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
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1946	-0-	-1619	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4645	-0-	-1625	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4747	-0-	-1732	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4352	-0-	-2127	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	759	-0-	-651	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

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
03	5270	X	4651	-0-	-619	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

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
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1116	-0-	-1519	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	824	-0-	-1906	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	706	-0-	-1216	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-

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
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-

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
03	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4426	-0-	-554	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

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
03	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

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
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	1121	-0-	1121	1121	1121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

03	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

03	961	X	315	-0-	-646	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	660	X	79	-0-	-581	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	682	X	122	-0-	-560	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	660	X	190	-0-	-470	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

03	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
04	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	4893	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
06	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	4679	3		N	-0-			-0-
07	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
08	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
04	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
05	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
*08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

03	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1578	-0-	-1088	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-			-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-			-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-			-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-			-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
*08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-			-0-

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
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
06	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-

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
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	3			N	-0-			-0-
04	6660	X	6446	-0-	-214	-0-	6446	3			N	-0-			-0-
05	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	3			N	-0-			-0-
06	6660	X	6289	-0-	-371	-0-	6289	3			N	-0-			-0-
07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	3			N	-0-			-0-
08	6882	X	6288	-0-	-594	-0-	6288	3			N	-0-			-0-

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
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
06	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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 #: 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

03	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	796	-0-	-1784	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	193	-0-	-2473	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	823	-0-	-2627	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	27	-0-	-3445	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	9636	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8473	-0-	-887	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	8066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

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
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

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
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
*08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-

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
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

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
03	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5277	-0-	-427	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
*08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

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
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

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
03	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5370	-0-	-930	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5503	-0-	-821	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

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
03	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2977	-0-	-533	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2404	-0-	-1436	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7614	-0-	-876	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7601	-0-	-829	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

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
03	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

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
03	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3			N	-0-					-0-

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
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

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
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

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
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

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
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3533	-0-	-727	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3983	-0-	-419	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

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
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

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
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2333	-0-	-3154	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	2143	-0-	-3167	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
*08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-

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
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8915	-0-	-44	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
*08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-

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
03	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6851	-0-	-139	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6953	-0-	-37	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6901	-0-	-260	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
*08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-

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
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7750	-0-	-1130	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8240	-0-	-936	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8754	-0-	-205	-0-	8754	3			N	-0-					-0-

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
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5653	-0-	-361	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
*08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7251	-0-	-429	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7394	-0-	-294	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9240	-0-	-1114	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	8946	-0-	-1074	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9157	-0-	-391	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8966	-0-	-124	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9080	-0-	-313	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9121	-0-	-117	-0-	9121	3			N	-0-					-0-

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
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5729	-0-	-511	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5909	-0-	-539	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4746	-0-	-1609	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
*08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
*08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7549	-0-	-461	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	7455	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
*08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9763	-0-	-1037	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9864	-0-	-1296	-0-	9864	3			N	-0-					-0-

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
03	8029	X	7955	-0-	-74	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7402	-0-	-368	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6264	-0-	-1765	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
*08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	4247	X	2940	-0-	-1307	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1754	-0-	-1656	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
*08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

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
03	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4465	-0-	-1955	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4553	-0-	-2143	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4811	-0-	-1669	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5025	-0-	-1671	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

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
03	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

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
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

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
03	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8067	-0-	-663	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8075	-0-	-884	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8458	-0-	-253	-0-	8458	3			N	-0-					-0-

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
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
*08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

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
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
*08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

03	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4913	-0-	-397	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4822	-0-	-248	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

03	9052	X	8260	-0-	-792	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8710	-0-	-50	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8906	-0-	-146	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8563	-0-	-197	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8715	-0-	-337	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8800	-0-	-190	-0-	8800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6130	-0-	-225	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	6091	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

03	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
*08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	9021	X	7922	-0-	-1099	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7229	-0-	-1111	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7378	-0-	-1023	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6890	-0-	-1210	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7146	-0-	-883	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7225	-0-	-711	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7149	-0-	-415	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6667	-0-	-897	-0-	6667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
*08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

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
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2616	2	N	2	1	8			118
							2	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	N	2	2	8			118
							2	9									
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	188	1	2438	2	N	84	178	1			24
							92	9									
08	2759	X	2391	-0-	-368	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					24

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4039	-0-	-371	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

03	1829	X	1015	-0-	-814	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	356	-0-	-791	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4126	-0-	-254	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

03	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4269	-0-	-629	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

03	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3784	-0-	-776	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1768	-0-	-182	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7686	-0-	-144	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7514	-0-	-329	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	7266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	5636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
*08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-

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
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2957	-0-	-43	451	2957	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	162	2811	3			N	-0-					-0-
*08	2911	X	2749	-0-	-162	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3424	-0-	-776	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3816	-0-	-493	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

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
03	7626	X	7377	-0-	-249	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7016	-0-	-454	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	4954	-0-	-2765	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5490	-0-	-1980	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
*08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	753	-0-	-597	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-

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
03	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4747	-0-	-623	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

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
03	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2376	-0-	-354	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

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
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

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
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7372	-0-	-1058	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7611	-0-	-1007	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6783	-0-	-1377	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7733	-0-	-575	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6176	-0-	-675	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5676	-0-	-1051	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	3			N	-0-					-0-

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
03	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7274	-0-	-616	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7627	-0-	-53	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7510	-0-	-178	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2785	-0-	-1745	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4623	-0-	-151	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
*08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

03	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4549	-0-	-761	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

03	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

03	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5757	-0-	-873	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5766	-0-	-1085	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5208	-0-	-1395	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3059	-0-	-991	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

03	6386	X	5540	-0-	-846	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5056	-0-	-1124	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5272	-0-	-1114	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2337	-0-	-273	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					85
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					85
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					85
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

03	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3323	-0-	223	504	3323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	167	-0-	-949	-0-	103	2	64	9	N	58	190	1			68
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	300	2	63	9	N	57					125
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	74					199
							81	9									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	219	2	45	9	N	41					240

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	43	1	744	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	-0-					20
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	53	1	622	2	N	-0-					20

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	308	-0-	-2752	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	151	-0-	-2608	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	640	-0-	-2119	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	894	-0-	-606	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

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
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4554	-0-	-756	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1990	-0-	-50	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

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

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

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
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					46
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-					46
07	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-					46
*08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					46

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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

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
05	1488	N	1362	-0-	-126		-0-	1330	2	32 9	N	29					132
06	1650	N	1241	-0-	-409		-0-	1218	2	23 9	N	21					153
07	1395	N	1164	-0-	-231		-0-	1138	2	26 9	N	24					177
*08	1665	N	1665	-0-	-0-		-0-	1647	2	18 9	N	16					193

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

03	4197	X	4197	-0-	-0-		-0-	4197	3		N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-		-0-	3631	3		N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054		-0-				N	-0-					-0-
06	1020	X	67	-0-	-953		-0-	67	3		N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-		-0-	4520	3		N	-0-					-0-
*08	2495	X	2495	-0-	-0-		-0-	2495	3		N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					34
06	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					34
*07	114	N	26	-0-	-88	-0-	26	2			N	-0-					34
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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

03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4225	2	68	9	N	62					127
04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3441	2	45	9	N	41					168
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	2	42	9	N	38					206
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4686	2	41	9	N	37					243
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4132	2	31	9	N	28	187	1			84
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					84

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

03	3255	X	1968	-0-	-1287	-0-	1953	2	15	9	N	14					204
04	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2327	2	24	9	N	22					226
05	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1978	2	22	9	N	20					246
06	4350	X	2041	-0-	-2309	-0-	2021	2	20	9	N	18					264
07	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3155	2	26	9	N	24					288
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					288

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					60
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					60
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	234	2	13	9	N	12					72
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	2	9	9	N	8					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	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

	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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					142
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					146
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					146
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

	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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					111
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	N	4					115
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4					119
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					119
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

	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
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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					17
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					17
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

	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
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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2					138
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					143
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	45	2	6	9	Y	5					148
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					149

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

	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
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					122
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					122
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					122
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
03	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-					83
04	105	N	80	-0-	-25	-0-	80	2			Y	-0-	35	1			83
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					83
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					83
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					83

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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	Y	13					146
							14	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	2	Y	7					153
							8	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1831	2	Y	16					169
							18	9									
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	11	164	1			16
							12	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					1
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	2	Y	-0-					1
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5493	-0-	-327	-0-	391 1 100 9		5002	2	Y	91					197
*10	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	393 1 92 9		5059	2	Y	84	177	1			104
*11	5820	X	5591	-0-	-229	-0-	405 1 108 9		5078	2	Y	98	180	1			22
*12	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	406 1 111 9		4935	2	Y	101					123
*01	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	401 1 136 9		4818	2	Y	124	180	1			67
*02	5236	X	5019	-0-	-217	-0-	369 1 140 9		4510	2	Y	127					194
03	5797	X	5157	-0-	-640	-0-	388 1 90 9		4679	2	Y	82	203	1	6	8	67
*04	5610	X	5090	-0-	-520	-0-	377 1 90 9		4623	2	Y	82					149
*05	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	391 1 96 9		4844	2	Y	87					236
*06	5340	X	5299	-0-	-41	-0-	402 1 2 9		4895	2	Y	2	6	1			232
*07	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	399 1 109 9		4787	2	Y	99	176	1			155
08	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	409 1 44 9		4876	2	Y	40					102

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

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

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									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	Y	26	30	1			16
							29	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1405	2	Y	47	27	1			36
							52	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58	1	1473	2	Y	39	44	1			31
							43	9									
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	Y	57	74	1			14
							63	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

03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

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
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1813	2	18	9	N	16					223
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2010	2	15	9	N	14					237
07	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1864	2	18	9	N	16					253
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2295	2	15	9	N	14	189	1			78

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

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
05	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1674	2	105	9	N	95					366
06	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1931	2	18	9	N	16	186	1			196
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1790	2	19	9	N	17					213
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1732	2	14	9	N	13					226

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
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					45
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					45
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					45
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					45
*08	2792	N	2739	-0-	-53	-0-	2739	2			N	-0-					45

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
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
05	3038	X	650	-0-	-2388	-0-	490	2	160	9	N	145	244	1			27
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25	9	N	23					50
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	2	22	9	N	20					70
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	N	18					88

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
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2065	2	61	9	N	55					178
04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1810	2	64	9	N	58	156	1			80
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70					150
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1649	2	55	9	N	50					200
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	948	2	53	9	N	48					248
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1618	2	53	9	N	48					248

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
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
05	12307		12257	-0-	-50	676	12174	2	83	9	N	75					257
06	11224	R	10548	-0-	-676	-0-	10481	2	67	9	N	61	189	1			129
*07	12307		12366	-0-	59	59	12304	2	62	9	N	56					185
08	10850	#	8565	-0-	-2285	-0-	8559	2	6	9	N	5					190

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	92	1	2122	4	Y	266	275	1				35
							293	9										
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	26	1	2721	4	Y	90	105	1	5	8		15
							99	9										
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	4	Y	410	361	1				64
							451	9										
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	92	1	2450	4	Y	248	266	1	3	8		43
							273	9										
07	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	99	1	1940	4	Y	241	227	1	4	8		53
							265	9										
08	3534	X	2401	-0-	-1133	-0-	89	1	2000	4	Y	284	255	1	3	8		79
							312	9										

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	89	1	2044	4	Y	51	50	1				7
							56	9										
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	35	1	3712	4	Y	23	26	1				4
							25	9										
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	170	1	3084	4	Y	86	76	1				14
							95	9										
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	44	1	3209	4	Y	23	33	1				4
							25	9										
07	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	162	1	3171	4	Y	77	64	1				17
							85	9										
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	157	1	3530	4	Y	99	88	1				28
							109	9										

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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

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-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	4	Y	-0-						-0-
06	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	45	1	1085	4	Y	-0-						-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	4	Y	-0-						-0-
08	1054	N	829	-0-	-225	-0-	35	1	794	4	Y	-0-						-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	180 674	1 9	4154	4	Y	613	586	1	3	8	79
04	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	29 123	1 9	3062	4	Y	112	171	1			20
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	168 552	1 9	3056	4	Y	502	443	1			79
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166 570	1 9	3087	4	Y	518	507	1			90
07	5022	X	3096	-0-	-1926	-0-	131 404	1 9	2561	4	Y	367	373	1			84
08	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	129 527	1 9	2904	4	Y	479	428	1			135

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	190 161	1 9	4382	4	Y	146	152	1			19
04	6270	X	5461	-0-	-809	-0-	50 48	1 9	5363	4	Y	44	55	1			8
05	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	203 151	1 9	3694	4	Y	137	124	1			21
06	5280	X	3471	-0-	-1809	-0-	182 141	1 9	3148	4	Y	128	127	1			22
*07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	365 255	1 9	7158	4	Y	232	202	1			52
08	5642	X	3428	-0-	-2214	-0-	140 130	1 9	3158	4	Y	118	136	1			34

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	12338	-0-	-31	-0-	492 516	1 9	11330	4	Y	469	539	1			61
04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1106 1333	1 9	10304	4	Y	1212	1055	1			218
05	16988	X	10117	-0-	-6871	-0-	504 466	1 9	9147	4	Y	424	574	1	1	8	67
06	16440	X	11499	-0-	-4941	-0-	558 539	1 9	10402	4	Y	490	471	1			86
07	16926	X	9138	-0-	-7788	-0-	425 370	1 9	8343	4	Y	336	347	1			75
*08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	540 619	1 9	12134	4	Y	563	479	1			159

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	91	1			50
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1068	2	26	9	N	24					74
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24					98
08	1209	N	354	-0-	-855	-0-	348	2	6	9	N	5					103

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			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
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
05	1426	N	826	-0-	-600	-0-	817	2	9	9	N	8					50
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	N	17					67
07	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					67
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1407	2	57	9	N	52					119

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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							
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	11					33
							6	3	12	9							
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	65	2	N	2					35
							6	3	2	9							
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	50	2	N	5					40
							4	3	6	9							
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	67	2	N	8					48
							6	3	9	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	196	2	N	-0-					35
							9	3									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	14	1	164	2	N	-0-					35
							11	3									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	168	2	N	15					50
							11	3	17	9							
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	7					57
							19	3	8	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	90	2	N	-0-					15
							7	3									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	9	1	84	2	N	-0-					15
							7	3									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	-0-					15
							6	3									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	2	N	-0-					15
							6	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	50	2	N	-0-					87
							2	3									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	5					92
							5	3	6	9							
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	84	2	N	-0-					92
							6	3									
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					92
							4	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	36	1	653	2	N	-0-					65
							31	3									
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	35	1	412	2	N	-0-					65
							28	3									
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	19	1	401	2	N	-0-					65
							27	3									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	31	1	554	2	N	-0-					65
							39	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

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-	76	1			37
							42	3									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	67	1	1237	2	N	65					102
							60	3	72	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	N	15					117
							120	3	17	9							
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	2	N	6					123
							120	3	7	9							
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					123
							73	3									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

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							
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	N	2					45
							7	3	2	9							
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	125	2	N	2					47
							9	3	2	9							
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	1					48
							8	3	1	9							
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	115	2	N	-0-					48
							9	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-					97
							57	3									
04	1290	N	745	-0-	-545	-0-	32	1	654	2	N	16	76	1			37
							41	3	18	9							
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	16	1	287	2	N	-0-					37
							13	3									
06	990	N	210	-0-	-780	-0-	16	1	182	2	N	-0-					37
							12	3									
07	744	N	263	-0-	-481	-0-	11	1	236	2	N	-0-					37
							16	3									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	211	2	N	-0-					37
							16	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

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							
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	17					45
							98	3	19	9							
06	1050	N	479	-0-	-571	-0-	40	1	397	2	N	3					48
							39	3	3	9							
07	1023	N	308	-0-	-715	-0-	15	1	268	2	N	-0-					48
							25	3									
08	1085	N	444	-0-	-641	-0-	24	1	376	2	N	5					53
							38	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

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									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	10					38
							57	3	11	9							
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	37	1	363	2	N	-0-					38
							35	3									
07	806	N	517	-0-	-289	-0-	23	1	442	2	N	7					45
							44	3	8	9							
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	28	1	421	2	N	7					52
							41	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

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							
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	N	3					65
							81	3	3	9							
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	977	2	N	3					68
							95	3	3	9							
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1011	2	N	4					72
							98	3	4	9							
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	61	1	938	2	N	5					77
							94	3	6	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	4					62
							16	3	4	9							
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	1					63
							18	3	1	9							
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	138	2	N	2					65
							14	3	2	9							
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	130	2	N	-0-					65
							14	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 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
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							
05	3100	N	1627	-0-	-1473	258	80	1	1476	2	N	-0-					98
							71	3									
06	2005	N	1747	-0-	-258	-0-	130	1	1504	2	N	10					108
							102	3	11	9							
07	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					108
							82	3									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					108
							95	3									

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
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							
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	5					28
							65	3	6	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	12					40
							84	3	13	9							
07	1147	N	379	-0-	-768	-0-	17	1	322	2	N	7					47
							32	3	8	9							
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	N	5					52
							100	3	6	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	29					112
							45	3	32	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-					112
							53	3									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	N	-0-	90	1			22
							66	3									
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	10					32
							101	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	N	20					85
							40	3	22	9							
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	20					105
							53	3	22	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2195	2	N	12	87	1			30
							150	3	13	9							
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	18					48
							65	3	20	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	168	1	3087	2	N	10					43
							149	3	11	9							
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	202	1	2330	2	N	7					50
							157	3	8	9							
07	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	107	1	2255	2	N	17					67
							154	3	19	9							
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	208	1	3780	2	N	11					78
							271	3	12	9							

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
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							
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	41	1	746	2	N	5					42
							57	3	6	9							
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	63	1	626	2	N	10					52
							61	3	11	9							
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	44	1	800	2	N	5					57
							77	3	6	9							
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	40	1	622	2	N	1					58
							62	3	1	9							

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
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									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					25
							38	3									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					25
							56	3									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					25
							45	3									
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	31	1	568	2	N	-0-					25
							41	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
05	1178	N	461	-0-	-717	-0-	23	1	408	2	N	-0-					45
							30	3									
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	38	1	366	2	N	-0-					45
							35	3									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					45
							135	3									
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	348	2	N	-0-					45
							34	3									

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
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							
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	180	2	N	3					48
							9	3	3	9							
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	4					52
							15	3	4	9							
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	8					60
							12	3	9	9							
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	5					65
							17	3	6	9							

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
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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			60
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			60
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			60

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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	N	2	2	8			20
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					20
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					20
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1302	2	17 9		Y	15	16 1		8 8		1
06	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1169	2	11 9		Y	10	4 1		3 8		4
07	1705	N	970	-0-	-735	-0-	956	2	14 9		Y	13	5 1		7 8		5
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	908	2	33 9		Y	30	8 1		25 8		2

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
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	37231	X	31866	-0-	-5365	-0-	31763	2	103	9	Y	94	146	1			18
06	36030	X	31298	-0-	-4732	-0-	31198	2	100	9	Y	91	63	1			46
*07	36766	X	33263	-0-	-3503	-0-	33135	2	128	9	Y	116	63	1	15	8	84
08	36766	X	33722	-0-	-3044	-0-	33608	2	114	9	Y	104	133	1			55

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	36909	X	36909	-0-	-0-	-0-	36658	2	251	9	Y	228	201	1	51	8	36
06	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	34068	2	177	9	Y	161	115	1			82
*07	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	32885	2	178	9	Y	162	108	1			136
08	35836	X	32589	-0-	-3247	-0-	32409	2	180	9	Y	164	212	1			88

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	1	228	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	110	1	237	2	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	30	131	1			32
							33	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	N	25					57
							28	9									
*07	3100	N	3440	-0-	340	340	3426	2	14	9	N	13					70
*08	1796	N	1456	-0-	-340	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70

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
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									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	2	N	20	108	1			28
							22	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-					28
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	N	16					44
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	51	1	1654	2	N	5					49
							6	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	41					41
							45	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	2	N	-0-					41
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	795	2	N	2					43
							2	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	69	158	1			2
							76	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74					76
							81	9									
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	172	1			14
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	61					75
							67	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	262	1	4354	2	N	47					213
							52	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-					213
*07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4361	2	22	9	N	20					233
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	120	1	3893	2	N	13					246
							14	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	144	1	353	2	N	5					157
							6	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	139	1	468	2	N	-0-	95	1			62
*07	744	N	457	-0-	-287	-0-	135	1	322	2	N	-0-					62
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	132	1	292	2	N	-0-					62

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1042	2	N	60					75
							66	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	354	1	1193	2	N	-0-					75
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	503	1	1199	2	N	26					101
							29	9									
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	486	1	1068	2	N	20					121
							22	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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/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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
05	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					20
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					20
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					49
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					49
05	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2721	3	8	9	N	7					56
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	3			N	-0-					56
07	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					56
08	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					56

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					62
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	3	9	9	N	8					70
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					70
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2	9	N	2					72
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1382	3	9	9	N	8					80
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					80

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

03	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	11501	3			N	-0-					98
04	11550	X	11027	-0-	-523	-0-	11027	3			N	-0-					98
05	11935	X	10012	-0-	-1923	-0-	9980	3	32	9	N	29					127
06	11340	X	11252	-0-	-88	-0-	11189	3	63	9	N	57	1	8			183
07	11625	X	11011	-0-	-614	-0-	10963	3	48	9	N	44	177	1			50
08	11501	X	10838	-0-	-663	-0-	10814	3	24	9	N	22					72

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	3			N	-0-					73
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					73
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	3			N	-0-					73
06	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14979	3	6	9	N	5					78
*07	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15126	3	26	9	N	24					102
*08	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15430	3	35	9	N	32					134

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

03	54487	X	54487	-0-	-0-	-0-	54180	3	307	9	N	279	339	1			163
04	53009	X	53009	-0-	-0-	-0-	52750	3	259	9	N	235	177	1			221
05	48050	X	47159	-0-	-891	-0-	46971	3	188	9	N	171	179	1			213
06	50078	X	50078	-0-	-0-	-0-	49848	3	230	9	N	209	177	1			245
*07	48442	X	48442	-0-	-0-	-0-	48297	3	145	9	N	132	180	1			197
08	48050	X	47184	-0-	-866	-0-	46999	3	185	9	N	168	177	1			188

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	347	1	848	2	N	67					69
							74	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-					69
*07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	383	1	915	2	N	3					72
							3	9									
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	N	2					74
							2	9									

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
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									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					35
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					35
*07	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	102	2	N	57					92
							63	9									
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	42	1	91	2	N	8					100
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	387	1	948	2	N	4					4
							4	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	327	1	1099	2	N	-0-					4
*07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	408	1	971	2	N	-0-					4
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	421	1	926	2	N	-0-					4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	2					462
							2	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-					462
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					462
*08	248	N	40	-0-	-208	-0-	8	1	17	2	N	14	169	1			307
							15	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					272
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

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
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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	402	1	982	2	N	264					404
							290	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	N	-0-					404
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	577	1	1375	2	N	-0-					404
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	516	1	1134	2	N	-0-					404

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	539	1	1319	2	N	138	65	1			88
							152	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	389	1	1310	2	N	-0-					88
*07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	458	1	1093	2	N	-0-					88
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	645	1	1419	2	N	10					98
							11	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

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-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	2	N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	293	2	N	53					53
							58	9									
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	669	1	1636	2	N	78					161
							86	9									
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	548	1	1843	2	N	-0-					161
*07	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	649	1	1549	2	N	10					171
							11	9									
08	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	615	1	1352	2	N	-0-					171

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					5
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	N	-0-					5
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	N	11					16
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	2					18
							2	9									

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

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									
05	14B2 EXT		1299	-0-	1299	1603	372	1	909	2	N	16					34
							18	9									
06	14B2 EXT		1258	-0-	1258	2861	271	1	909	2	N	71					105
							78	9									
*07	T. A.		1225	-0-	1225	4086	352	1	841	2	N	29					134
							32	9									
*08	5411	X	1325	-0-	-4086	-0-	405	1	891	2	N	26					160
							29	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	453	1	1109	2	N	65					185
							72	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	397	1	1338	2	N	-0-					185
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	2	N	-0-					185
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	562	1	1234	2	N	-0-					185

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	169	1	413	2	N	2					2
							2	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	N	-0-					2
*07	620	N	595	-0-	-25	-0-	176	1	419	2	N	-0-					2
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	N	-0-					2

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

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									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	475	1	1163	2	N	49					192
							54	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	408	1	1374	2	N	49	177	1			64
							54	9									
*07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	528	1	1261	2	N	1					65
							1	9									
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	534	1	1172	2	N	28					93
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	251	1	614	2	N	50					65
							55	9									
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	188	1	634	2	N	10					75
							11	9									
*07	992	N	846	-0-	-146	-0-	248	1	589	2	N	8					83
							9	9									
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	262	1	576	2	N	13					96
							14	9									

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
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-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	722	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	540	1	1816	2	N	-0-					-0-
*07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	743	1	1770	2	N	-0-					-0-
*08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	864	1	1901	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	533	1	1303	2	N	204					392
							224	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	547	1	1837	2	N	36	61	1			367
							40	9									
*07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	582	1	1389	2	N	-0-					367
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	618	1	1360	2	N	12	82	1			297
							13	9									

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
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									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	774	1	1894	2	N	155	70	1			206
							171	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	625	1	2100	2	N	28	69	1			165
							31	9									
*07	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	807	1	1926	2	N	-0-					165
*08	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	851	1	1871	2	N	16					181
							18	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	241	1	590	2	N	2	169	1			309
							2	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	187	1	631	2	N	-0-					309
*07	868	N	721	-0-	-147	-0-	213	1	508	2	N	-0-					309
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	226	1	496	2	N	-0-					309

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	549	1	1344	2	N	228					376
							251	9									
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	341	1	1146	2	N	-0-	102	1			274
*07	2015	N	977	-0-	-1038	-0-	283	1	674	2	N	18					292
							20	9									
08	2077	N	778	-0-	-1299	-0-	237	1	521	2	N	18					310
							20	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	837	1	2047	2	N	105					574
							116	9									
06	3000	N	3222	-0-	222	222	718	1	2417	2	N	79	157	1			496
							87	9									
*07	2869	N	2647	-0-	-222	-0-	769	1	1835	2	N	39	77	1			458
							43	9									
*08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	748	1	1643	2	N	32					490
							35	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	427	1	1044	2	N	140	115	1			157
							154	9									
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	336	1	1134	2	N	7					164
							8	9									
*07	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	425	1	1014	2	N	1					165
							1	9									
08	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	394	1	865	2	N	2					167
							2	9									

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. GAS	(I) 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	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									
05	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	499	1	1223	2	N	168	63	1			152
								185	9									
06	1890	N	1824	-0-		-66	-0-	414	1	1392	2	N	16					168
								18	9									
*07	2077	N	1872	-0-		-205	-0-	534	1	1275	2	N	57	119	1			106
								63	9									
*08	1922	N	1762	-0-		-160	-0-	532	1	1169	2	N	55					161
								61	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	613	1	1500	2	N	75					145
								83	9									
06	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	534	1	1795	2	N	-0-	111	1			34
*07	2449	N	2381	-0-		-68	-0-	695	1	1656	2	N	27					61
								30	9									
*08	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	740	1	1627	2	N	3					64
								3	9									

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	488	1	1193	2	N	107					535
								118	9									
06	1980	N	1915	-0-		-65	-0-	439	1	1476	2	N	-0-					535
*07	1984	N	1944	-0-		-40	-0-	574	1	1370	2	N	-0-					535
*08	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	591	1	1299	2	N	2					537
								2	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
05	3765	X	3765	-0-		-0-	-0-	1075	1	2629	2	N	55					190
								61	9									
06	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	894	1	3004	2	N	-0-					190
*07	3999	X	3762	-0-		-237	-0-	1110	1	2649	2	N	3					193
								3	9									
08	3999	X	3843	-0-		-156	-0-	1201	1	2639	2	N	3					196
								3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	936	2	N	8					286
							9	9									
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					286
*07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	405	1	964	2	N	-0-					286
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	419	1	920	2	N	-0-					286

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	815	-0-	-456	-0-	193	1	622	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	670	2	N	103					103
							113	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	236	1	576	2	N	77					180
							85	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	200	1	672	2	N	-0-					180
*07	961	N	823	-0-	-138	-0-	243	1	580	2	N	-0-					180
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	N	-0-					180

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	348	1	1121	2	N	4					88
							4	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	462	1	1253	2	N	82	170	1			-0-
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	479	1	1174	2	N	145	145	1			-0-
							160	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	366	1	1233	2	N	2					2
							2	9									
*07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	443	1	1058	2	N	3					5
							3	9									
08	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	513	1	1129	2	N	3					8
							3	9									

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	753	-0-	-921	-0-	178	1	575	2	N	-0-					90
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	37					127
							41	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	694	2	N	198	165	1			160
							218	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	260	1	872	2	N	3					163
							3	9									
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	328	1	781	2	N	-0-					163
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	337	1	742	2	N	-0-					163

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2498	-0-	-602	4771	590	1	1902	2	N	5					80
							6	9									
04	3000	N	2382	-0-	-618	4153	640	1	1734	2	N	7					87
							8	9									
05	3100	N	2454	-0-	-646	3507	667	1	1635	2	N	138	100	1			125
							152	9									
06	3000	N	2401	-0-	-599	2908	549	1	1846	2	N	5					130
							6	9									
*07	3100	N	2368	-0-	-732	2176	700	1	1668	2	N	-0-					130
*08	3100	N	2462	-0-	-638	1538	770	1	1692	2	N	-0-					130

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
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									
05	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	739	1	1810	2	N	118					283
							130	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	643	1	2160	2	N	2					285
							2	9									
*07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	854	1	2037	2	N	6					291
							7	9									
08	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	805	1	1770	2	N	5					296
							6	9									

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	N	20					213
							22	9									
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	260	1	876	2	N	-0-					213
*07	1519	N	917	-0-	-602	-0-	271	1	646	2	N	-0-					213
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	693	1	1524	2	N	-0-					213

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	105	1			225
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	2	N	-0-					225
*07	217	N	128	-0-	-89	-0-	38	1	90	2	N	-0-					225
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	40	1	90	2	N	-0-					225

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	122	57	1			175
							134	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	328	1	1106	2	N	20					195
							22	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	457	1	1091	2	N	-0-	77	1			118
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	487	1	1072	2	N	-0-					118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	700	1	1713	2	N	140					216
							154	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	596	1	2006	2	N	22					238
							24	9									
*07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	777	1	1853	2	N	-0-					238
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					238

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	872	2	N	30					45
							33	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	306	1	1031	2	N	-0-					45
*07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	370	1	882	2	N	10					55
							11	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	410	1	901	2	N	2					57
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	667	1	1633	2	N	132					206
							145	9									
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	526	1	1767	2	N	2					208
							2	9									
*07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	633	1	1510	2	N	-0-					208
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	681	1	1499	2	N	8					216
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	1073	1	2627	2	N	177	123	1			316
							195	9									
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	837	1	2818	2	N	-0-					316
*07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	1109	1	2644	2	N	-0-					316
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	1155	1	2539	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

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							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	18					88
							63	3	20	9							
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	25	73	1			40
							69	3	28	9							
07	868	N	222	-0-	-646	-0-	9	1	191	2	N	5					45
							16	3	6	9							
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	37	1	631	2	N	18					63
							56	3	20	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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							
05	3100	N	3620	-0-	520	520	133	1	3262	2	N	10					70
							214	3	11	9							
06	3000	N	3314	-0-	314	834	206	1	2859	2	N	5					75
							243	3	6	9							
07	3100	N	2966	-0-	-134	700	122	1	2613	2	N	5					80
							225	3	6	9							
*08	2546	X	1846	-0-	-700	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					80
							143	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3097	2	N	39					167
							43	9									
06	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	135	1	2565	2	N	32	164	1			35
							35	9									
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	145	1	2747	2	N	40					75
							44	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	140	1	2663	2	N	42					117
							46	9									

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

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									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					28
							61	3									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	2					30
							78	3	2	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					30
							89	3									
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					30
							79	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					25
							8	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					25
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					25
							10	3									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					25
							13	3									

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
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									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-					48
							60	3									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	2	N	14					62
							183	3	15	9							
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	N	-0-					62
							138	3									
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	N	5					67
							115	3	6	9							

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
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									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	41	2	N	-0-	76	1			24
							2	3									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	19					43
							10	3	21	9							
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					43
							8	3									
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	4					47
							9	3	4	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	N	31					123
							154	3	34	9							
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	152	1	1483	2	N	31	99	1			55
							164	3	34	9							
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	N	17					72
							160	3	19	9							
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	26					98
							142	3	29	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					58
							93	3									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	N	5					63
							133	3	6	9							
07	1488	N	1008	-0-	-480	-0-	42	1	885	2	N	5					68
							75	3	6	9							
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	5					73
							135	3	6	9							

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
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									
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	816	2	N	-0-					20
							29	3									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	51	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	33	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	-0-					20
							45	3									

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
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									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					39
							82	3									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					39
							121	3									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	N	-0-					39
							131	3									
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-					39
							121	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	27	1	635	2	N	-0-					38
							48	3									
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	30	1	374	2	N	5					43
							35	3	6	9							
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					43
							64	3									
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	26	1	433	2	N	-0-					43
							43	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	2	N	22	70	1			35
							177	3	24	9							
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	171	1	2174	2	N	25					60
							206	3	28	9							
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	103	1	1978	2	N	24	62	1			22
							190	3	26	9							
08	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	96	1	1608	2	N	8					30
							159	3	9	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					53
							10	3									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	2					55
							19	3	2	9							
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	3					58
							14	3	3	9							
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	87	2	N	-0-					58
							8	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	164	1	3997	2	N	12					52
							262	3	13	9							
06	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	206	1	2853	2	N	5					57
							242	3	6	9							
07	3689	X	2948	-0-	-741	-0-	122	1	2600	2	N	3					60
							223	3	3	9							
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	2	N	77					137
							400	3	85	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

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							
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	30	1	663	2	N	-0-	55	1			15
							22	3									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					15
							44	3									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	748	2	N	-0-					15
							41	3									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					15
							42	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					52
							82	3									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	N	1					53
							140	3	1	9							
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	4					57
							133	3	4	9							
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	1					58
							124	3	1	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

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									
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	730	2	N	-0-					47
							26	3									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	N	-0-					47
							40	3									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	N	-0-					47
							45	3									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					47
							44	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

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							
05	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	145	1	3550	2	N	6					93
							233	3	7	9							
06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	225	1	3115	2	N	5					98
							265	3	6	9							
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	185	1	3948	2	N	2					100
							338	3	2	9							
08	4123	X	3209	-0-	-914	-0-	163	1	2788	2	N	8					108
							249	3	9	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	148	2	N	-0-					58
							11	3									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							14	3									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					58
							24	3									
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	88	2	N	-0-					58
							9	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	940	-0-	-424	-0-	35	1	849	2	N	-0-					28
							56	3									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	637	2	N	-0-					28
							54	3									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					28
							36	3									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	35	1	601	2	N	-0-					28
							54	3									

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
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							
05	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	185	1	4497	2	N	8	90	1			28
							294	3	9	9							
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	300	1	4143	2	N	17					45
							351	3	19	9							
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	208	1	4472	2	N	2					47
							385	3	2	9							
08	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	238	1	4058	2	N	5					52
							362	3	6	9							

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
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							
05	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	280	1	6311	2	N	45	109	1			108
							332	3	50	9							
06	6750	X	6432	-0-	-318	-0-	439	1	5538	2	N	50					158
							400	3	55	9							
07	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	262	1	6047	2	N	37	115	1			80
							441	3	41	9							
*08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	330	1	6162	2	N	43					123
							469	3	47	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	92	1	2072	2	N	7	122	1			27
							72	3	8	9							
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2232	2	N	8					35
							120	3	9	9							
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	N	2					37
							130	3	2	9							
*08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2294	2	N	6					43
							133	3	7	9							

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
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							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	476	1	2830	2	N	21					128
							281	3	23	9							
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	537	1	2455	2	N	22	117	1			33
							293	3	24	9							
07	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	383	1	2442	2	N	17					50
							294	3	19	9							
08	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	394	1	2142	2	N	27					77
							265	3	30	9							

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
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							
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	133	1	3262	2	N	7					90
							215	3	8	9							
06	4410	X	3690	-0-	-720	-0-	230	1	3184	2	N	5					95
							270	3	6	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	213	1	4538	2	N	5					100
							389	3	6	9							
08	4557	X	2865	-0-	-1692	-0-	147	1	2496	2	N	-0-					100
							222	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4065	2	N	11	98	1			40
							255	3	12	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	312	1	4261	2	N	5					45
							6	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	248	1	4113	2	N	3					48
							345	3	3	9							
*08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	2	N	15					63
							346	3	17	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11966	X	10741	-0-	-1225	-0-	10713	2	28	9	N	25					115
06	11580	X	10213	-0-	-1367	-0-	10204	2	9	9	N	8					123
07	11594	X	9660	-0-	-1934	-0-	9496	2	164	9	N	149					272
08	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	10830	2	201	9	N	183	238	1			217

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					75
06	2610	X	1068	-0-	-1542	-0-	35	1	1033	2	N	-0-					75
07	2697	X	50	-0-	-2647	-0-	2	1	48	2	N	-0-					75
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	12					56
							13	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	143	154	1			45
							157	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					45
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-					45

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

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									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	N	-0-					206
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	66	1	728	2	N	-0-					206
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	67	1	837	2	N	-0-					206
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	81	1	894	2	N	2	2	8			206
							2	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			135
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

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
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	79	1	846	2	N	-0-					48
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					48
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	96	1	1198	2	N	-0-					48
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	-0-					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	79	1	850	2	N	-0-					97
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	51	1	566	2	N	-0-					97
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	49	1	599	2	N	-0-					97
08	930	N	643	-0-	-287	-0-	55	1	588	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

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
05	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7083	2	2	9	N	2	2	8			252
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6685	2	7	9	N	6	6	8			252
07	7471	X	6202	-0-	-1269	-0-	6199	2	3	9	N	3	3	8			252
08	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	6300	2	6	9	N	5	5	8			252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	163	1	1453	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	139	1	902	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1674	N	932	-0-	-742	-0-	123	1	801	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1984	N	1110	-0-	-874	-0-	152	1	955	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49	1	1454	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1	1	1496	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28	1	1615	2	N	3	3	8			46
							3	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	8	8	8			46
							9	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	N	1	1	8			46
							1	9									
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	N	3	3	8			46
							3	9									

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
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									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	122	1	795	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	124	1	808	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	106	1	667	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	143	1	5454	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	T. A.		4119	-0-	4119	4119	549	1	3564	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	T. A.		4818	-0-	4818	8937	641	1	4169	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	T. A.		4518	-0-	4518	13455	621	1	3894	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	99	1	3805	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
06	3780	X	3034	-0-	-746	-0-	402	1	2610	2	Y	20	12	1			20
							22	9									
07	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	409	1	2659	2	Y	34	39	1			15
							37	9									
08	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	443	1	2775	2	Y	18	21	1			12
							20	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	42	1	2634	2	N	6	6	8			42
							7	9									
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	115	1	2481	2	N	-0-					42
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	138	1	2712	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	146	1	2643	2	N	3	3	8			42
							3	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	120	1	777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	123	1	804	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	113	1	707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					20
04	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-					20
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					20
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					20
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	185	1	7042	2	Y	70	76	1			37
							77	9									
06	7050	X	6766	-0-	-284	-0-	893	1	5811	2	Y	56	35	1			58
							62	9									
07	8959	X	5082	-0-	-3877	-0-	669	1	4321	2	Y	84	98	1			44
							92	9									
08	8959	X	4435	-0-	-4524	-0-	606	1	3772	2	Y	52	62	1			34
							57	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	13	1	477	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	67	1	443	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	81	1	525	2	Y	27	20	1			12
							30	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	15	17	1			10
							17	9									

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
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									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	138	1	895	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	150	1	977	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	141	1	882	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

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
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-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	76	1	500	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	882	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					59
06	2250	X	1780	-0-	-470	-0-	1780	2			N	-0-					59
07	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					59
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					59

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
06	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	216	1	1403	2	Y	31	19	1			30
							34	9									
07	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	211	1	1388	2	Y	42	60	1			12
							46	9									
08	2449	X	1858	-0-	-591	-0-	252	1	1573	2	Y	30	22	1			20
							33	9									

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
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									
05	2418	X	1027	-0-	-1391	-0-	24	1	928	2	Y	68	72	1			26
							75	9									
06	2940	X	792	-0-	-2148	-0-	100	1	650	2	Y	38	24	1			40
							42	9									
07	3038	X	1083	-0-	-1955	-0-	136	1	888	2	Y	54	71	1			23
							59	9									
08	3038	X	769	-0-	-2269	-0-	101	1	635	2	Y	30	33	1			20
							33	9									

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
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									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	176	1	6742	2	Y	48	51	1			18
							53	9									
06	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	679	1	4410	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
07	6510	X	5058	-0-	-1452	-0-	665	1	4329	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
08	6975	X	5057	-0-	-1918	-0-	691	1	4332	2	Y	31	35	1			21
							34	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	67	1	2582	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	266	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	190	1	1237	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	2666	X	689	-0-	-1977	-0-	94	1	589	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
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									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	33	1	1259	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	127	1	823	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	140	1	912	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	115	1	719	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
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									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1	3258	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	339	1	2197	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	343	1	2231	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	372	1	2334	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

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
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									
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	22	1	824	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	73	1	478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	103	1	673	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	91	1	571	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20					130
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170	1			102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12					114
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					119

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

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									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	149	1	965	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	152	1	990	2	Y	13	20	1			6
							14	9									
08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	121	1	763	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

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									
05	3100	N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-					18
06	3000	N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	3100	N	3944	-0-	844	2659	191	1	3753	2	N	-0-					18
*08	6215	X	3556	-0-	-2659	-0-	186	1	3369	2	N	1	1	8			18
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

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
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									
05	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	120	1	4609	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	397	1	2556	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	408	1	2654	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	436	1	2731	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

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
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									
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	45	1	1732	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	179	1	1165	2	Y	18	11	1			18
							20	9									
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	183	1	1191	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	181	1	1134	2	Y	18	21	1			12
							20	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

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
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									
05	5580	X	1047	-0-	-4533	-0-	25	1	975	2	Y	43	45	1			16
							47	9									
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	533	1	3458	2	Y	25	15	1			26
							28	9									
07	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	624	1	4063	2	Y	54	57	1			23
							59	9									
*08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	699	1	4376	2	Y	30	33	1			20
							33	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

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
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									
05	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	31	1	1791	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	80	1	1721	2	N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	2	N	-0-					27
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2032	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	45	1	1725	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	182	1	1180	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	179	1	1168	2	Y	41	45	1			17
							45	9									
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	179	1	1124	2	Y	23	25	1			15
							25	9									

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
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									
05	1674	N	490	-0-	-1184	-0-	12	1	461	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	118	1	758	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2299	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	238	1	1493	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

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
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									
05	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	96	1	3659	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	666	1	4324	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
07	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	596	1	3882	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
*08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	689	1	4314	2	Y	15	17	1			10
							17	9									

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
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									
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	241	1	9200	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	925	1	6001	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	832	1	5408	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	8370	X	6510	-0-	-1860	-0-	892	1	5610	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	243	1	1578	2	Y	24	14	1			25
							26	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	247	1	1607	2	Y	51	54	1			22
							56	9									
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1518	2	Y	27	31	1			18
							30	9									

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
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									
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	14	1	523	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	954	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	239	1	1550	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	279	1	1745	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

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
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									
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	606	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	48	1	2762	2	N	5	5	8			84
							6	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	3	3	8			84
							3	9									
07	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	115	1	2258	2	N	10					94
							11	9									
*08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					94

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	135	1	8161	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	327	1	7099	2	Y	5	5	8			74
							6	9									
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	382	1	7497	2	Y	4	4	8			74
							4	9									
*08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	419	1	7589	2	Y	14	14	8			74
							15	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	935	1	5832	2	Y	30	19	1			12
							33	9									
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	701	1	6071	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	211	1	8088	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	7470	X	6420	-0-	-1050	-0-	855	1	5556	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	7719	X	6468	-0-	-1251	-0-	859	1	5590	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
08	8308	X	6420	-0-	-1888	-0-	882	1	5528	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
03	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	901	1	29687	2	N	225	178	1			107
							248	9									
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107
05	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
06	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107
07	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					107
*08	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	2			N	-0-					107

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
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	834	1	5198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	651	1	5685	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	188	1	7213	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	779	1	5055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	6727	X	5830	-0-	-897	-0-	776	1	5046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	7409	X	5658	-0-	-1751	-0-	777	1	4878	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
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-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	61	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1177	1	12911	2	Y	73	75	1			31
							80	9									
06	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1131	1	12549	2	Y	50					81
							55	9									
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	12918	2	Y	83	82	1			82
							91	9									
*08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1214	1	12956	2	Y	35	91	1			26
							39	9									

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
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
05	17112	X	17084	-0-	-28	-0-	1420	1	15554	2	Y	100	103	1			42
							110	9									
06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1381	1	15315	2	Y	50					92
							55	9									
07	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	1371	1	15844	2	Y	84	94	1			82
							92	9									
*08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1484	1	15836	2	Y	35	91	1			26
							39	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	423	1	23692	2	Y	56	60	1	34	8	14
							62	9									
06	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	1092	1	23639	2	Y	25	15	1	18	8	6
							28	9									
07	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	1207	1	23676	2	Y	14	7	8			13
							15	9									
*08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	1240	1	22456	2	Y	68	24	1	30	8	27
							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
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									
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	276	1	10571	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	9840	X	8536	-0-	-1304	-0-	1133	1	7351	2	Y	47	29	1			49
							52	9									
07	10168	X	8410	-0-	-1758	-0-	1104	1	7193	2	Y	103	108	1			44
							113	9									
08	10943	X	8245	-0-	-2698	-0-	1125	1	7059	2	Y	55	62	1			37
							61	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9735	2	N	13	13	8			37
							14	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8664	2	N	107	109	1	15	8	20
							118	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	448	1	8794	2	N	2	2	8			20
							2	9									
*08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	477	1	8643	2	N	11	11	8			20
							12	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
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									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	88	1	571	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	68	1	444	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	84	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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									
05	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	64	1	2456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2310	N	1896	-0-	-414	-0-	253	1	1640	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	258	1	1680	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	275	1	1722	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	5549	X	3568	-0-	-1981	-0-	90	1	3428	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
06	4050	X	2258	-0-	-1792	-0-	297	1	1931	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
07	3441	X	2127	-0-	-1314	-0-	275	1	1788	2	Y	58	61	1			25
							64	9									
08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	261	1	1637	2	Y	31	35	1			21
							34	9									

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
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									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	203	1	1319	2	Y	47	29	1			49
							52	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	208	1	1354	2	Y	85	98	1			36
							94	9									
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	207	1	1300	2	Y	47	52	1			31
							52	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-		509	1	19515	2	N	-0-					52
06	17700	X	15451	-0-	-2249	-0-		2063	1	13388	2	N	-0-					52
07	18290	X	15500	-0-	-2790	-0-		2064	1	13433	2	N	3					55
								3	9									
08	19282	X	15599	-0-	-3683	-0-		2108	1	13207	2	N	258	180	1			133
								284	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14384	X	13252	-0-	-1132	-0-		214	1	13002	2	N	33	16	8			192
								36	9									
06	13920	X	11179	-0-	-2741	-0-		485	1	10685	2	N	8	8	8			192
								9	9									
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-		696	1	13751	2	N	44	4	8			232
								48	9									
*08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-		716	1	12961	2	N	143	177	1	15	8	183
								157	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		23	1	1466	2	N	7	7	8			47
								8	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		51	1	1111	2	N	7	7	8			47
								8	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		62	1	1216	2	N	2	2	8			47
								2	9									
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		64	1	1150	2	N	5	5	8			47
								6	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	25544	X	22245	-0-	-3299	-0-		3288	1	18734	2	N	203	154	1			92
								223	9									
06	24720	X	21003	-0-	-3717	-0-		3181	1	17791	2	N	28					120
								31	9									
07	25544	X	21419	-0-	-4125	-0-		3150	1	18269	2	N	-0-					120
08	22816	X	21101	-0-	-1715	-0-		3097	1	18004	2	N	-0-					120

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	430	1	26093	2	Y	208	108	1	36	8	142
							229	9									
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	976	1	21144	2	Y	87	152	1	21	8	56
							96	9									
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	1004	1	19697	2	Y	85	9	8			132
							94	9									
*08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	1023	1	18525	2	Y	83	154	1	34	8	27
							91	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 287223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7264 - 7445

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

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
05	1023	X	838	-0-	-185	-0-	45	1	791	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	12	12	8			16
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	8			16
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2019

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-					11
06	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					11
07	2914	X	756	-0-	-2158	-0-	16	1	740	2	Y	-0-					11
08	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	36	1	1225	2	Y	2	11	1	2	8	-0-
							2	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	19468	X	11686	-0-	-7782	-0-	742	1	10916	2	N	25	25	8			23
							28	9									
06	18840	X	10749	-0-	-8091	-0-	731	1	9989	2	N	26	26	8			23
							29	9									
07	19468	X	6810	-0-	-12658	-0-	251	1	6557	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	19468	X	9913	-0-	-9555	-0-	387	1	9519	2	N	6	6	8			23
							7	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					109
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	1945	-0-	-3387	-0-	1945	2			N	-0-					81
04	5160	X	1678	-0-	-3482	-0-	1672	2	6	9	N	5					86
05	3999	X	2663	-0-	-1336	-0-	2655	2	8	9	N	7					93
06	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	2751	2	8	9	N	7					100
07	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2568	2	9	9	N	8					108
08	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2514	2	3	9	N	3					111

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	5021	2	70	9	N	64					160
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4869	2	61	9	N	55	170	1			45
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5098	2	53	9	N	48					93
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	3732	2	35	9	N	32					125
07	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3676	2	28	9	N	25					150
08	5146	X	3667	-0-	-1479	-0-	3648	2	19	9	N	17					167

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

03	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3129	2	7	9	N	6					127
04	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	2990	2	6	9	N	5					132
05	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	2	1	9	N	1					133
06	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3039	2	4	9	N	4					137
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3448	2	6	9	N	5					142
08	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2724	2	1	9	N	1					143

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9741	2	123	9	N	112	160	1			373
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9813	2	94	9	N	85					458
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9578	2	296	9	N	269	176	1			551
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-	169	1			382
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10103	2	97	9	N	88					470
*08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9983	2	85	9	N	77	176	1			371

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3351	2	14	9	N	13					185
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12					197
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					212
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12					224
07	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	2034	2	9	9	N	8					232
08	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-					232

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					133
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					133
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					133
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					133
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					133
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					69
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					69
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					69
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					69
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					69
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					69

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1475	2	10	9	N	9					78
04	1980	N	1160	-0-	-820	-0-	1160	2			N	-0-					78
05	1519	N	616	-0-	-903	-0-	614	2	2	9	N	2					80
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3					83
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					83
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					83

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1925	2	13	9	N	12					212
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1836	2	15	9	N	14	170	1			56
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1900	2	24	9	N	22					78
06	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1833	2	22	9	N	20					98
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					113
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					133

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

03	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4061	2	9	9	N	8					183
04	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	3892	2	9	9	N	8	161	1			30
05	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	3958	2	6	9	N	5					35
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	3788	2	1	9	N	1					36
07	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3844	2	9	9	N	8					44
08	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3757	2	8	9	N	7					51

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

03	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					283
04	870	X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					283
05	899	X	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					283
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					283
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33					316
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2019

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					46
04	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					46
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					46
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					46
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					46
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40	47	1			53
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	242	2	231	9	N	210	203	1	4	8	56
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	192	2	47	9	N	43	45	1	4	8	50
*12	DLQ G-10		345	-0-	345	345	6	1	222	2	N	106	47	1	5	8	104
							117	9									
*01	DLQ G-10		281	-0-	281	626	6	1	223	2	N	47	33	1	5	8	113
							52	9									
*02	954	N	328	-0-	-626	-0-	6	1	216	2	N	96	46	1	4	8	159
							106	9									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	139	214	1	4	8	80
							153	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	215	229	1	4	8	62
							237	9									
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	93	53	1	5	8	97
							102	9									
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	189	201	1	4	8	81
							208	9									
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	71	101	1	6	8	45
							78	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	25					61
							28	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

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-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

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-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					16
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					16
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					16
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					16
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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									
05	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	264	1	2317	2	N	7					159
							8	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	270	1	2177	2	N	-0-					159
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2246	2	N	7	166	1			-0-
							8	9									
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	234	1	2235	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2011	2	19	9	N	17					51
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					51
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47	98	1			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2598	2	103	9	Y	94	71	1			27
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2683	2	132	9	Y	120	83	1			64
*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
*05	3100	N	1792	-0-	-1308	9	1781	2	11	9	Y	10	7	1	4	8	4
*06	2321	N	2312	-0-	-9	-0-	2288	2	24	9	Y	22	11	1	4	8	11
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2297	2	31	9	Y	28	31	1	5	8	3
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	63	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

03	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	293	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-	1	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	1					1
							1	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	44	1	1485	2	Y	14	6	1	8	8	1
							15	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	51	1	1768	2	Y	14	5	1	7	8	3
							15	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2063	2	Y	16	6	1	10	8	3
							18	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	2	Y	16	6	1	10	8	3
							18	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	50	1	1924	2	Y	20	10	1	12	8	1
							22	9									
08	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	44	1	1719	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	160	1	5470	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
04	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	140	1	4897	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
05	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	133	1	4883	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	125	1	4806	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	133	1	5070	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
08	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	125	1	4887	2	Y	59	64	1			-0-
							65	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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									
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	17	1	609	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	750	N	188	-0-	-562	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
07	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		217	-0-	217	217	5	1	204	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	36	1	1257	2	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	9	8	1	2	8	1
							10	9									
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/10/2019

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	487	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	496	2	Y	3	1	1	1	8	1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	403	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	408	2	Y	1	1	8			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	331	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59 80	1 9	1997	2	Y	73	30	1	48	8	4
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	54 85	1 9	1889	2	Y	77	21	1	48	8	12
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49 130	1 9	1810	2	Y	118	20	1	97	8	13
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45 155	1 9	1735	2	Y	141	20	1	119	8	15
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	46 197	1 9	1760	2	Y	179	38	1	153	8	3
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	44 95	1 9	1742	2	Y	86	84	1	5	8	-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

03	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					21
04	1140	N	277	-0-	-863	-0-	277	2			N	-0-					21
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					21
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					21
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					14
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

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
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2378	2	52	9	N	47					70
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1507	2			N	-0-					70
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					70
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

03	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	4023	2			N	-0-					37
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					37
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					37
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					37
07	5394	X	5306	-0-	-88	-0-	5306	2			N	-0-					37
08	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					56
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					59
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					59

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
08	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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2449	N	2348	-0-		-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2213	-0-		-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-		-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2097	-0-		-183	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2184	-0-		-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2081	-0-		-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

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
03	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1047	2			N	-0-					59
04	982	N	982	-0-		-0-	-0-	982	2			N	-0-					59
05	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
06	1020	N	1003	-0-		-17	-0-	1003	2			N	-0-					59
07	1023	N	945	-0-		-78	-0-	945	2			N	-0-					59
08	992	N	861	-0-		-131	-0-	861	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

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

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					24
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					29
07	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13					42
*08	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	1193	2	55	9	N	50	92	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1110	-0-		-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	936	-0-		-211	-0-	936	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	N	481	-0-	-149	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	937	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	936	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	1008	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	2	18	9	N	16					16
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5					21
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					21

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

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-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	N	58					58
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	N	21					79
08	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1810	2	30	9	N	27	106	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					1
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					1
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					1
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					1
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1235	2	24	9	N	22					23

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	278	1	957	2	Y	75					92
							83	9									
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	284	1	868	2	Y	80	137	1			35
							88	9									
07	1271	X	1106	-0-	-165	-0-	296	1	732	2	Y	71					106
							78	9									
08	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	320	1	891	2	Y	46	87	1			65
							51	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	1072	2	8	9	Y	7	8	1			2
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	Y	8	4	1	3	8	3
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	3
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
*01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	34	1	1167	2	Y	9	6	1	4	8	2
							10	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1338	2	Y	8	7	1	2	8	1
							9	9									
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1239	2	Y	9	5	1	2	8	3
							10	9									
*05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	33	1	1201	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
*06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	30	1	1166	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	31	1	1200	2	Y	11	9	1	4	8	1
							12	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	30	1	1182	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

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
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					1
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					1
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1362	2	26	9	N	24					25
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					25

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
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
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	N	14					58
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	264	2	54	9	N	49					107
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	337	2	83	9	N	75	168	1			14
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	219	2	72	9	N	65					79

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
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	Y	95	22	1	78	8	2
							105	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	79	1	2745	2	Y	103	14	1	82	8	9
							113	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	77	1	2843	2	Y	180	14	1	165	8	10
							198	9									
06	3000	N	3036	-0-	36	54	71	1	2725	2	Y	218	14	1	202	8	12
							240	9									
07	3100	N	3179	-0-	79	133	73	1	2801	2	Y	277	28	1	259	8	2
							305	9									
*08	3072	X	2939	-0-	-133	-0-	71	1	2782	2	Y	78	72	1	8	8	-0-
							86	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	9	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	645	2	Y	5	6	1			1
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	18 6	1 9	616	2	Y	5	4	1			2
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	17 4	1 9	637	2	Y	4	4	1			2
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	16 6	1 9	615	2	Y	5	4	1			3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	642	2	Y	6	8	1			1
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	629	2	Y	14	15	1			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	286	-0-	-582	-0-	83 35	1 9	168	2	Y	32	40	1			18
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	96 8	1 9	244	2	Y	7	19	1			6
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	105 23	1 9	281	2	Y	21					27
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	257	2	Y	20	36	1			11
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	63 15	1 9	172	2	Y	14					25
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	20 1	1 9	95	2	Y	1	21	1			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	4666	2			N	-0-					29
04	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	4520	2			N	-0-					29
05	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					29
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					29
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					29
*08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	366	1	757	2	Y	47					47
							52	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	350	1	753	2	Y	139	173	1			13
							153	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	-0-					13
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	385	1	770	2	Y	-0-					13

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	3030	2	20	9	Y	18	19	1			6
*10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3576	2	21	9	Y	19	13	1	3	8	9
*11	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3316	2	21	9	Y	19	16	1	4	8	8
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	Y	22	17	1	4	8	9
							24	9									
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	102	1	3515	2	Y	20	18	1	5	8	6
							22	9									
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	93	1	3182	2	Y	14	15	1	3	8	2
							15	9									
*03	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	103	1	3523	2	Y	13	9	1	3	8	3
							14	9									
*04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	97	1	3379	2	Y	13	9	1	3	8	4
							14	9									
*05	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	95	1	3495	2	Y	11	8	1	4	8	3
							12	9									
*06	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	87	1	3347	2	Y	12	8	1	4	8	3
							13	9									
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	86	1	3288	2	Y	16	13	1	5	8	1
							18	9									
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	93	1	3652	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					20
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					20
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					20
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					20
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					20
*08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					20

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
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					55
04	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3952	2			N	-0-					55
05	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4126	2			N	-0-					55
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3960	2	2	9	N	2					57
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					57
08	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3514	2	24	9	N	22					79

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	220	2	Y	18	24	1			2
							20	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	229	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	204	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	219	2	Y	19	29	1			2
							21	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	70	72	1			-0-
							77	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					12
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					12
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					12
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					12
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	867	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	2	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	20	1	796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	607	1	3081	2	Y	-0-					80
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	2	Y	-0-					80
07	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	598	1	3013	2	Y	-0-					80
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	641	1	3145	2	Y	-0-					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			N	-0-					37
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3401	2			N	-0-					37
05	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	3641	2	40	9	N	36	73	1			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

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									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	571	1	3721	2	Y	110	172	1			12
							121	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	594	1	4695	2	Y	-0-					12
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	699	1	5320	2	Y	130	139	1			3
							143	9									
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	610	1	4796	2	Y	31					34
							34	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	298	1	1006	2	Y	57					67
							63	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	304	1	940	2	Y	112	172	1			7
							123	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	979	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	377	1	911	2	Y	-0-					7

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					94
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					94
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					94
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					94
07	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					94
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

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-
05	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	729	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	712	1	3843	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	766	1	3905	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	701	1	3842	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	212	1	7241	2	Y	31	15	1	14	8	4
							34	9									
04	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	197	1	6874	2	Y	30	15	1	13	8	6
							33	9									
05	7688	X	7393	-0-	-295	-0-	195	1	7164	2	Y	31	14	1	19	8	4
							34	9									
06	7440	X	6946	-0-	-494	-0-	175	1	6737	2	Y	31	14	1	18	8	3
							34	9									
07	7564	X	7213	-0-	-351	-0-	183	1	6986	2	Y	40	18	1	21	8	4
							44	9									
*08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	190	1	7461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
03	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	470	1	16034	2	Y	41	38	1			10
							45	9									
04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	432	1	15052	2	Y	43	37	1			16
							47	9									
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	414	1	15212	2	Y	28	33	1			11
							31	9									
06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	376	1	14489	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	386	1	14720	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
*08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	374	1	14688	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									

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
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	240	1	8183	2	Y	60	37	1	24	8	7
							66	9									
04	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	216	1	7539	2	Y	62	31	1	24	8	14
							68	9									
05	8370	X	8170	-0-	-200	-0-	214	1	7887	2	Y	63	27	1	35	8	15
							69	9									
06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	196	1	7554	2	Y	63	29	1	33	8	16
							69	9									
07	8494	X	8104	-0-	-390	-0-	205	1	7808	2	Y	83	50	1	42	8	7
							91	9									
08	8494	X	7888	-0-	-606	-0-	194	1	7621	2	Y	66	71	1	1	8	1
							73	9									

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
03	11625	X	10664	-0-	-961	-0-	301	1	10287	2	Y	69	49	1	23	8	9
							76	9									
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	463	1	16153	2	Y	91	47	1	22	8	31
							100	9									
05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	751	1	27626	2	Y	90	63	1	34	8	24
							99	9									
06	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	696	1	26821	2	Y	92	64	1	33	8	19
							101	9									
07	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	680	1	25905	2	Y	127	90	1	41	8	15
							140	9									
*08	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	633	1	24832	2	Y	17	31	1	1	8	-0-
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58	1	1969	2	Y	9	6	1	2	8	2
							10	9									
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	54	1	1887	2	Y	8	5	1	2	8	3
							9	9									
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	51	1	1880	2	Y	7	5	1	3	8	2
							8	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	48	1	1834	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	50	1	1919	2	Y	11	8	1	4	8	1
							12	9									
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	49	1	1925	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
08	14B2 EXT		57	-0-	57	163	57	2			Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	253	1	8649	2	Y	38	18	1	17	8	6
							42	9									
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	242	1	8448	2	Y	35	19	1	14	8	8
							39	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	234	1	8610	2	Y	35	17	1	21	8	5
							39	9									
06	8670	X	8592	-0-	-78	-0-	216	1	8336	2	Y	36	17	1	20	8	4
							40	9									
07	9021	X	8806	-0-	-215	-0-	224	1	8525	2	Y	52	25	1	26	8	5
							57	9									
08	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	215	1	8441	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

03	10044	X	9739	-0-	-305	-0-	276	1	9409	2	Y	49	31	1	18	8	7
							54	9									
04	9750	X	9169	-0-	-581	-0-	254	1	8856	2	Y	54	27	1	21	8	13
							59	9									
05	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	246	1	9038	2	Y	52	25	1	30	8	10
							57	9									
06	9750	X	8924	-0-	-826	-0-	224	1	8639	2	Y	55	25	1	29	8	11
							61	9									
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	232	1	8860	2	Y	72	41	1	36	8	6
							79	9									
08	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	226	1	8873	2	Y	33	37	1	1	8	1
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	314 95	1 9	10705	2	Y	86	36	1	50	8	8
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	295 97	1 9	10300	2	Y	88	33	1	47	8	16
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	306 108	1 9	11268	2	Y	98	31	1	70	8	13
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	281 109	1 9	10834	2	Y	99	31	1	67	8	14
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	291 141	1 9	11076	2	Y	128	51	1	83	8	8
08	11687	X	11318	-0-	-369	-0-	280 47	1 9	10991	2	Y	43	48	1	2	8	1

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	16025	-0-	-126	-0-	454 78	1 9	15493	2	Y	71	40	1	29	8	10
04	15630	X	15228	-0-	-402	-0-	422 84	1 9	14722	2	Y	76	38	1	31	8	17
05	16151	X	15388	-0-	-763	-0-	405 83	1 9	14900	2	Y	75	35	1	45	8	12
06	15540	X	14717	-0-	-823	-0-	370 85	1 9	14262	2	Y	77	34	1	43	8	12
07	16027	X	15095	-0-	-932	-0-	383 114	1 9	14598	2	Y	104	54	1	53	8	9
08	16027	X	14936	-0-	-1091	-0-	370 23	1 9	14543	2	Y	21	28	1	1	8	1

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	12381	2	36	9	N	33					34
06	12330	X	11912	-0-	-418	-0-	11912	2			N	-0-					34
07	12617	X	12268	-0-	-349	-0-	12248	2	20	9	N	18	52	1			-0-
08	12555	X	12164	-0-	-391	-0-	12164	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	318 62	1 9	10846	2	Y	56	33	1	22	8	8
04	11280	X	10610	-0-	-670	-0-	294 63	1 9	10253	2	Y	57	30	1	21	8	14
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	282 59	1 9	10360	2	Y	54	27	1	30	8	11
06	11250	X	10163	-0-	-1087	-0-	256 62	1 9	9845	2	Y	56	27	1	29	8	11
07	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	265 84	1 9	10084	2	Y	76	43	1	37	8	7
08	11222	X	10246	-0-	-976	-0-	254 33	1 9	9959	2	Y	30	35	1	1	8	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	15368	-0-	-287	-0-	435	1	14858	2	Y	68	32	1	32	8	9
							75	9									
04	15150	X	14557	-0-	-593	-0-	404	1	14075	2	Y	71	33	1	33	8	14
							78	9									
05	15655	X	14723	-0-	-932	-0-	388	1	14256	2	Y	72	29	1	48	8	9
							79	9									
06	15120	X	14074	-0-	-1046	-0-	354	1	13639	2	Y	74	29	1	46	8	8
							81	9									
07	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	366	1	13964	2	Y	101	44	1	57	8	8
							111	9									
08	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	356	1	13957	2	Y	-0-	6	1	1	8	-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

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
05	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	341	1	6795	2	Y	-0-					18
06	6900	X	6642	-0-	-258	-0-	326	1	6316	2	Y	-0-					18
07	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	333	1	6496	2	Y	-0-					18
08	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	341	1	6525	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

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-
05	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11767	-0-	-353	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11713	-0-	-718	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11630	-0-	-646	-0-	11568	2	62	9	N	56	56	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	290	1	9893	2	Y	62	25	1	35	8	7
							68	9									
04	10200	X	9716	-0-	-484	-0-	269	1	9380	2	Y	61	24	1	33	8	11
							67	9									
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	258	1	9496	2	Y	68	22	1	49	8	8
							75	9									
06	10170	X	9398	-0-	-772	-0-	236	1	9088	2	Y	67	21	1	47	8	7
							74	9									
07	10509	X	9654	-0-	-855	-0-	244	1	9310	2	Y	91	34	1	58	8	6
							100	9									
08	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	236	1	9282	2	Y	11	16	1	1	8	-0-
							12	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

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
05	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	886	1	10288	2	Y	-0-					22
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	901	1	9524	2	Y	-0-					22
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	904	1	9717	2	Y	-0-					22
*08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1001	1	9500	2	Y	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	14980	-0-	-396	-0-	424	1	14458	2	Y	89	49	1	40	8	11
							98	9									
04	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	394	1	13729	2	Y	91	43	1	39	8	20
							100	9									
05	15376	X	14382	-0-	-994	-0-	378	1	13902	2	Y	93	39	1	57	8	17
							102	9									
06	14820	X	13752	-0-	-1068	-0-	345	1	13304	2	Y	94	39	1	55	8	17
							103	9									
07	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	357	1	13615	2	Y	124	64	1	68	8	9
							136	9									
08	14973	X	13993	-0-	-980	-0-	346	1	13586	2	Y	55	61	1	2	8	1
							61	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

03	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12822	-0-	-138	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13139	2	156	9	N	142					142
06	12870	X	12674	-0-	-196	-0-	12674	2			N	-0-					142
07	13299	X	13026	-0-	-273	-0-	13026	2			N	-0-					142
08	13299	X	13048	-0-	-251	-0-	12978	2	70	9	N	64	177	1			29

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

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									
05	9114	X	7777	-0-	-1337	-0-	370	1	7375	2	Y	29					47
							32	9									
06	8820	X	7118	-0-	-1702	-0-	348	1	6746	2	Y	22					69
							24	9									
07	8835	X	7535	-0-	-1300	-0-	365	1	7118	2	Y	47	39	8			77
							52	9									
08	8494	X	7834	-0-	-660	-0-	389	1	7434	2	Y	10	5	8			82
							11	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

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									
05	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	840	1	10157	2	Y	-0-					3
06	10740	X	10498	-0-	-242	-0-	782	1	9716	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	825	1	9891	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	912	1	9407	2	Y	27	13	1			14
							30	9									

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
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
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	456	1	9100	2	Y	174	179	1			77
							191	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	439	1	8501	2	Y	-0-					77
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	452	1	8816	2	Y	33					110
							36	9									
*08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	453	1	8654	2	Y	-0-					110

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
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
05	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					3
06	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	8445	2	29	9	N	26					29
07	8773	X	8475	-0-	-298	-0-	8475	2			N	-0-					29
08	8773	X	8415	-0-	-358	-0-	8415	2			N	-0-					29

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
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-
05	11625	X	9615	-0-	-2010	-0-	735	1	8828	2	Y	47					47
							52	9									
06	11250	X	9257	-0-	-1993	-0-	786	1	8471	2	Y	-0-					47
07	11625	X	9537	-0-	-2088	-0-	805	1	8732	2	Y	-0-					47
08	10726	X	9491	-0-	-1235	-0-	871	1	8620	2	Y	-0-					47

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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	198	1	180	2	N	-0-					175
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	602	1	406	2	N	-0-					175
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	695	1	321	2	N	-0-					175
*06	210	N	158	-0-	-52	-0-	105	1	53	2	N	-0-					175
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1003	1	270	2	N	-0-					175
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	1	120	2	N	-0-					14
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	317	1	135	2	N	-0-					14
*05	713	N	600	-0-	-113	-0-	439	1	161	2	N	-0-					14
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	724	1	200	2	N	-0-					14
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	321	1	67	2	N	-0-					14
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	705	1	659	2	N	-0-					171
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	774	1	514	2	N	-0-					171
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	821	1	374	2	N	-0-					171
*06	660	N	353	-0-	-307	-0-	246	1	107	2	N	-0-					171
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					171
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	934	1	898	2	N	-0-					128
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	942	1	676	2	N	-0-					128
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1093	1	517	2	N	-0-					128
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1199	1	520	2	N	-0-					128
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1120	1	446	2	N	-0-					128
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	217	1	923	2	N	-0-					159
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	214	1	910	2	N	-0-					159
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	220	1	936	2	N	-0-					159
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	200	1	854	2	N	-0-					159
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	202	1	860	2	N	-0-					159
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	839	1	778	2	N	-0-					88
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	833	1	595	2	N	-0-					88
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	295	1	125	2	N	-0-					88
*06	840	N	437	-0-	-403	-0-	305	1	132	2	N	-0-					88
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	430	1	176	2	N	-0-					88
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					127
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					127
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					127
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					119
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					119
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					119
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	2	6	9	N	5					124

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					230
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	35	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	20	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	894	-0-	-935	-0-	17	1	877	2	Y	-0-					-0-

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
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	94550	X	59188	-0-	-35362	-0-	58888	2	300	9	Y	273	318	1			58
06	78390	X	54266	-0-	-24124	-0-	53917	2	349	9	Y	317	151	1	1	8	223
07	81003	X	51005	-0-	-29998	-0-	50686	2	319	9	Y	290	321	1	2	8	190
08	71021	X	48640	-0-	-22381	-0-	48351	2	289	9	Y	263	340	1	1	8	112

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	589	N	548	-0-	-41	-0-	26	1	499	2	N	21						38
							23	9										
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	23	1	445	2	N	29						67
							32	9										
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	28						95
							31	9										
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	34	60	1				69
							37	9										
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	16	1	301	2	N	13						82
							14	9										
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25	1	469	2	N	23						105
							25	9										

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

03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-						180
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						180
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-						180
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-						180
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-						180
*08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-						180

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
03	744	N	389	-0-	-355	-0-	16	1	349	2	N	22					368
							24	9									
04	810	N	81	-0-	-729	-0-	4	1	77	2	N	-0-					368
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					368
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3	1	68	2	N	-0-					368
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	2	106	9	N	96	176	1			288
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-					288

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310	N	226	-0-	-84	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1620	N	410	-0-	-1210	-0-	38	1	368	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	716	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2200	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2058	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2460	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	180	1	2243	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	179	1	1541	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	2	N	34					34
							37	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	196	1	2487	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	159	1	2022	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	33	1	281	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	175	1	2370	2	N	26	1	8			33
							29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	N	7					42
							8	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	6					48
							7	9									
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	10					58
							11	9									

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

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

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

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									
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	65					163
						72	9									
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20					183
						22	9									
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					195
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	27					222
						30	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

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-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189 218	1 9	463	2	N	198	169	1			361
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185 161	1 9	624	2	N	146	149	1			358
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	248 121	1 9	592	2	N	110	168	1			300
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	266 165	1 9	585	2	N	150	160	1			290

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					315
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	2	N	-0-					315
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	131	170	1			276
							144	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	N	38	167	1			147
							42	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	N	-0-					147
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	67	1	1275	2	N	38					185
							42	9									

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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	222	-0-	-1421	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	320	1	280	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	369	1	197	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	374	1	168	2	N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	505	1	200	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	2	N	47	157	1			-0-
							52	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28					28
							31	9									
*07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	N	74					102
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	102	1	3310	2	N	25	126	1			1
							28	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	343	1	1554	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
04	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	265	1	1258	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	272	1	1331	2	Y	14	12	1	1	8	8
							15	9									
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	316	1	1429	2	Y	14	12	1	1	8	9
							15	9									
07	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	206	1	1022	2	Y	15	21	1	1	8	2
							17	9									
08	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	72	1	419	2	Y	38	39	1			1
							42	9									

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	N	15				233
							17	9								
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	N	83				316
							91	9								
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	748	2	N	20				336
							22	9								
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	42	1	712	2	N	2				338
							2	9								
*07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-	153	1		185
*08	806	N	538	-0-	-268	-0-	15	1	478	2	N	41				226
							45	9								

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3282	2	57	9	N	52					111
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50					161
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3020	2	44	9	N	40					201
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3096	2	43	9	N	39	160	1			80
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	N	34					114
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31					145

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1809	2	N	23	162	1			35
							25	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	N	32					67
							35	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	310	1	2043	2	N	33					100
							36	9									
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	310	1	1697	2	N	21					121
							23	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-					98
04	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	1033	2	22	9	N	20					118
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					118
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					118
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					118
08	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1439	2	8	9	N	7					125

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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
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									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	341	1	935	2	Y	11					25
							12	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	329	1	713	2	Y	19					44
							21	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	356	1	740	2	Y	6					50
							7	9									
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	413	1	1309	2	Y	2					52
							2	9									

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					37
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					37
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					37
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37

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
03	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1564	2	23	9	N	21	182	1			251
04	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1249	2	17	9	N	15					266
05	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1288	2	11	9	N	10					276
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	N	20					296
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16					312
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15					327

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					8
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					8
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					8
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

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
05	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-					2
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					2
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					2
*08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					2

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
05	9920	X	9263	-0-	-657	-0-	9263	2			N	-0-					33
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8893	2	4	9	N	4					37
07	9517	X	9198	-0-	-319	-0-	9166	2	32	9	N	29					66
08	9393	X	9236	-0-	-157	-0-	9212	2	24	9	N	22	88	1			-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					61
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					61
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					61
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	627	2	127	9	N	115					153
06	690	N	387	-0-	-303	-0-	355	2	32	9	N	29	132	1			50
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	700	2	128	9	N	116	138	1			28
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					28

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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
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
05	837	X	747	-0-	-90	-0-	183	1	564	2	N	-0-					65
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	266	1	499	2	N	-0-					65
07	775	X	643	-0-	-132	-0-	262	1	381	2	N	-0-					65
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	261	1	355	2	N	-0-					65

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
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					37
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-					37
05	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					37
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-					37
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					37
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

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									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	2	N	2					97
							2	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	2	N	-0-					97
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	90	1	2621	2	N	-0-					97
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2594	2	N	15					112
							17	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-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

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

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					18
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					18

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

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
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					2
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					2
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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									
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	245	1	4060	2	N	26					35
							29	9									
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	2	N	4					39
							4	9									
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	N	5					44
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	119	1	3874	2	N	1					45
							1	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
08	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

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
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	188	1	5768	2	N	-0-					18
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	183	1	5591	2	N	-0-					18
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	210	1	6424	2	N	-0-					18
*08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	225	1	6896	2	N	-0-					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					99
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25095	X	13852	-0-	-11243	-0-	443	1	13321	2	N	80	838850	1			80
							88	9									
05	51863	X	32333	-0-	-19530	-0-	1038	1	31230	2	N	59	838850	1			139
							65	9									
06	DELQ PR		12906	-0-	12906	12906	405	1	12440	2	N	55	838850	1			194
							61	9									
07	51863	X	5381	-0-	-46482	-0-	169	1	5190	2	N	20					214
							22	9									
08	51863	X	2671	-0-	-49192	-0-	84	1	2581	2	N	5					219
							6	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					107
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					107
05	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					107
06	3000	N	2992	-0-	-8	3	2992	2			N	-0-					107
07	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					107
08	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

03	837	N	800	-0-	-37	-0-	776	2	24	9	N	22					93
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	733	2	31	9	N	28					121
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					123
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	714	2	2	9	N	2					125
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					127
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					127

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					43
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					43
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		155	-0-	155	347	155	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		175	-0-	175	522	175	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2231	2	31	9	N	28					149
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	2162	2	28	9	N	25					174
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2184	2	24	9	N	22					196
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25	170	1			51
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	N	25					76
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25					101

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					34
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					34
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					34
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					132
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					132
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					132
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					132
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					135

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1166	2	23	9	N	21					174
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1124	2	18	9	N	16					190
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	871	2	13	9	N	12					202
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	2	15	9	N	14	166	1			50
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					65
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					81

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					135
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	2	22	9	N	20					155
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2281	2	17	9	N	15					170
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					188
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	N	12					200
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	N	12					212

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2533	2	98	9	N	89	168	1			121
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2440	2	77	9	N	70					191
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2450	2	58	9	N	53	168	1			76
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					129
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2673	2	73	9	N	66					195
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2674	2	70	9	N	64	172	1			87

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1392	2	55	9	N	50					306
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1332	2	53	9	N	48					354
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1373	2	50	9	N	45	167	1			232
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1360	2	50	9	N	45					277
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1407	2	51	9	N	46					323
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1396	2	44	9	N	40	170	1			193

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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					35
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					35
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5450	2	25	9	N	23					65
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5133	2	17	9	N	15					80
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					95
06	5310	X	5080	-0-	-230	-0-	5067	2	13	9	N	12					107
07	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4726	2	11	9	N	10					117
08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5083	2	13	9	N	12					129

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					8
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					8
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					8
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					8
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					32
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					32
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

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-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2535	2	14	9	N	13					13
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					33
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					33
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2579	2	20	9	N	18	51	1			-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	139	1	2925	2	N	43					184
							47	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	92	1	2537	2	N	28	168	1			44
							31	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2746	2	N	58					102
							64	9									
*08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	2	N	19					121
							21	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					47
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					47
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					47
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

03	2108	N	1387	-0-	-721	-0-	96	1	1287	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9												
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2300	2	Y	9	6	1	1	8	3
							10	9												
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9												
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9												
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9												
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9												

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

03	3100	N	2789	-0-	-311	3399	203	1	2583	2	Y	3					56
							3	9									
04	3000	N	2958	-0-	-42	3357	229	1	2721	2	Y	7					63
							8	9									
05	3100	N	2735	-0-	-365	2992	241	1	2494	2	Y	-0-					63
06	3000	N	2748	-0-	-252	2740	231	1	2517	2	Y	-0-	60	1			3
07	3100	N	2532	-0-	-568	2172	212	1	2320	2	Y	-0-					3
*08	3100	N	2559	-0-	-541	1631	237	1	2322	2	Y	-0-					3

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

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
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					1
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			N	-0-					1
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					1
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

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
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					37
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	143	1	4062	2	N	28	65	1			-0-
							31	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-					-0-
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	112	1	3462	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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

03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*09	2015	X	924	-0-	-1091	-0-	144	1	685	2	Y	86	46	1	13	8	50		
							95	9											
*10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	Y	165	156	1	22	8	37		
							182	9											
*11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	141	1	758	2	Y	47	26	8			58		
							52	9											
*12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	2	Y	96	93	1	33	8	28		
							106	9											
*01	961	X	884	-0-	-77	-0-	145	1	634	2	Y	95	59	1	38	8	26		
							105	9											
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	152	1	720	2	Y	74	36	1	30	8	34		
							81	9											
*03	961	N	687	-0-	-274	-0-	134	1	494	2	Y	54	33	1	28	8	27		
							59	9											
*04	840	N	531	-0-	-309	-0-	132	1	276	2	Y	112	49	1	32	8	58		
							123	9											
*05	961	N	609	-0-	-352	-0-	121	1	335	2	Y	139	107	1	58	8	32		
							153	9											
*06	660	N	621	-0-	-39	-0-	156	1	415	2	Y	45	36	1	38	8	3		
							50	9											
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	161	1	669	2	Y	81	40	1	33	8	11		
							89	9											
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	163	1	746	2	Y	173	193	1	1	8	1		
							190	9											

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	N	-0-					-0-		
07	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	121	1	4625	2	N	42	35	1			7		
							46	9											
08	5952	X	1461	-0-	-4491	-0-	36	1	1397	2	N	25	32	1			-0-		
							28	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					55
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					55
*07	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					55
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	157	1	347	2	N	2					57
							2	9									

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	223	1	3710	2	N	150	71	1			125
							165	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	220	1	3727	2	N	12					137
							13	9									
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4064	2	10	9	N	9					146
*08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	114	1	3702	2	N	12					158
							13	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					24
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					24
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					24
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	2	N	-0-					24

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
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									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	83	100	1			1
							91	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
							22	9									
*07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					21
*08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	N	32					53
							35	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	432	1	1058	2	N	20					205
							22	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	517	1	1738	2	N	18					223
							20	9									
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	691	1	1646	2	N	44					267
							48	9									
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1528	2	N	39					306
							43	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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
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
05	434	X	93	-0-	-341	-0-	11	1	81	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	180	X	68	-0-	-112	-0-	11	1	57	2	N	-0-					59
07	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					59
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	N	-0-					59

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

06	0	W	371	-0-	371	371	294	2	77	9	Y	70					70
07	0	W	23158	-0-	23158	23529	491	1	22579	2	Y	80					150
							88	9									
08	0	W	15853	-0-	15853	39382	456	1	15335	2	Y	56	149	1	8	8	49
							62	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3917	2	22	9	N	20					281
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3694	2	17	9	N	15					296
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3839	2	17	9	N	15					311
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					311
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3893	2	20	9	N	18					329
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3720	2	23	9	N	21					350

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B DENY	-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

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
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					33
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					33
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					33
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3683	2	25	9	N	23					56

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	200 58	1 9	4474	2	N	53	171	1			16
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	219 6	1 9	4352	2	N	5					21
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	263 41	1 9	4367	2	N	37					58
06	4410 X	3102	-0-	-1308	-0-	172 4	1 9	2926	2	N	4					62
*07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4863	2	6	9	N	5					67
*08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	140 14	1 9	4544	2	N	13					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	2	N	43					193
							47	9									
06	1710	N	984	-0-	-726	-0-	55	1	929	2	N	-0-					193
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8					201
08	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	45	1	1450	2	N	1	103	1			99
							1	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	113	-0-	113	119	113	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	194	2	1	73	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					27
*07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					70
08	6513		-0-	-0-	6513	6513	194	1	6287	2	N	29					99
							32	9									

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
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									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	2	N	455	159	1			418
							501	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	170	175	1			413
							187	9									
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1254	2	151	9	N	137	182	1			368
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	97	177	1			288
							107	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

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
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	1	1	28	2	N	-0-					53
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	1	1	41	2	N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	2	17	9	N	15					70
04	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	3156	2	6	9	N	5					75
05	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					75
06	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2745	2			N	-0-					75
07	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2847	2	3	9	N	3					78
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3147	2	3	9	N	3					81

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					72
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6					78
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					79
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					82
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					82
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					82

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
03	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2628	2	6	9	N	5					139
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2387	2	14	9	N	13					152
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	N	5					157
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2822	2	9	9	N	8					165
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	N	3					168
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2855	2	6	9	N	5					173

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2792	2	15	9	N	14					14
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3021	2	29	9	N	26					40
08	2945	N	2898	-0-	-47	-0-	2886	2	12	9	N	11	42	1			9

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

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									
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	175	1	1050	2	N	110	8	8			113
							121	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	N	100	148	1	7	8	58
							110	9									
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	211	1	1126	2	N	38	9	8			87
							42	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1127	2	N	99	157	1			29
							109	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					17
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					24
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					24
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	93	1	1094	2	N	2					14
							2	9									
06	1230	N	914	-0-	-316	-0-	72	1	842	2	N	-0-					14
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	48	1	326	2	N	-0-					14
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	87	1	961	2	N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

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

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									
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	282	1	9890	2	N	40	86	1			1
							44	9									
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	280	1	10169	2	N	36					37
							40	9									
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	310	1	10036	2	N	-0-					37
*08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	292	1	11068	2	N	33	60	1			10
							36	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					72
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					72
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					72
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					72
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					72
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	488	2	3	9	N	3					75

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	455	2	N	7					280
							8	9									
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	79	1	264	2	N	-0-					280
*07	558	N	186	-0-	-372	-0-	55	1	131	2	N	-0-					280
08	558	N	201	-0-	-357	-0-	63	1	138	2	N	-0-					280

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					63
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					63
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					63
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					63

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	240	2	14	9	N	13					200
04	1110	N	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					200
05	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					200
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					208
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	306	2	25	9	N	23					231
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	170	1			61

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

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
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					88
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9					97
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	132	1			-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					9

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

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									
05	2108	N	1335	-0-	-773	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					1
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	58	1	1547	2	N	143					144
							157	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	1772	2	N	298	324	1			118
							328	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	332	1	1645	2	N	144	224	1			38
							158	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2276	2	39	9	N	35	144	1			1
06	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					1
07	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	2369	2	58	9	N	53					54
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2348	2	77	9	N	70	100	1			24

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4567	2	31	9	N	28	28	8			33
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4344	2	34	9	N	31	31	8			33
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4215	2	40	9	N	36	36	8			33
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4074	2	105	9	N	95	1	8			127

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

03	3038	#	2786	-0-	-252	-0-	205	1	2581	3	Y	-0-					47
04	2910	#	2638	-0-	-272	-0-	182	1	2383	3	Y	66					113
							73	9									
05	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	216	1	2693	3	Y	4	95	1	3	8	19
							4	9									
06	2820	#	2300	-0-	-520	-0-	201	1	2099	3	Y	-0-					19
07	2852	#	189	-0-	-2663	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					19
08	2728	N	18	-0-	-2710	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					19

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

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

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
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					122
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					122
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					122
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122

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
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
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	700	1	614	2	N	8					49
							9	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1065	1	568	2	N	6					55
							7	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	527	1	238	2	N	4	2	8			57
							4	9									
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	303	1	120	2	N	-0-					57

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

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
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	87	1	77	2	N	-0-					24
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	63	1	34	2	N	-0-					24
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	65	1	29	2	N	-0-					24
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	60	1	23	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	282	1	247	2	N	-0-					52
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	386	1	205	2	N	2					54
							2	9									
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	382	1	172	2	N	2					56
							2	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	484	1	191	2	N	33	29	1			60
							36	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	N	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

03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6328	2	13	9	N	12					258
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					258
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6915	2	18	9	N	16					274
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5822	2	15	9	N	14	131	1			157
*07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6132	2	23	9	N	21					178
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					178

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14400	2	42	9	N	38					385
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13941	2	59	9	N	54					439
05	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15696	2	68	9	N	62					501
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12609	2	54	9	N	49					550
*07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12966	2	33	9	N	30	176	1			404
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

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
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					73
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					73
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					73
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					73
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					73
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					73

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
03	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-					119
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					119
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	1					120
							1	9									
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	56	1	793	2	Y	10					130
							11	9									
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					130
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	105	1	1465	2	Y	25					155
							28	9									

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
03	1674	X	195	-0-	-1479	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					130
04	1440	X	22	-0-	-1418	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
05	1488	X	22	-0-	-1466	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	149	1	2103	2	Y	2					132
							2	9									
*07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	186	1	2524	2	Y	-0-					132
*08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2657	2	Y	-0-					132

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
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					192
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					192
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					192
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	46	1	654	2	Y	14					206
							15	9									
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					206
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	-0-					206

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
03	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	125	1	3308	2	Y	10					110
							11	9									
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	147	1	3433	2	Y	10					120
							11	9									
05	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	204	1	3764	2	Y	-0-					120
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	238	1	3351	2	Y	6	116	1			10
							7	9									
07	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	250	1	3385	2	Y	20					30
							22	9									
08	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	229	1	3180	2	Y	-0-					30

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	7191	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	294	1	6846	2	Y	12					22
							13	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	411	1	7565	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	498	1	7016	2	Y	-0-	8	1			12
*07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	535	1	7249	2	Y	-0-	9	1			3
08	7967	X	7235	-0-	-732	-0-	486	1	6749	2	Y	-0-	1	1			2

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	113	1	2982	2	Y	-0-	181	1			48
04	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					48
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-					48
06	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	211	1	2981	2	Y	-0-					48
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	210	1	2847	2	Y	-0-					48
08	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	178	1	2467	2	Y	-0-					48

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
03	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	255	1	6749	2	Y	20					34
							22	9									
04	7260	X	6486	-0-	-774	-0-	267	1	6215	2	Y	4	30	1			8
							4	9									
05	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	354	1	6516	2	Y	27					35
							30	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	458	1	6459	2	Y	-0-	29	1			6
07	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	471	1	6382	2	Y	-0-					6
08	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	461	1	6401	2	Y	70					76
							77	9									

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	10724	-0-	-2048	-0-	387	1	10228	2	Y	99					170
							109	9									
04	12060	X	10113	-0-	-1947	-0-	415	1	9673	2	Y	23	151	1			42
							25	9									
05	11873	X	11081	-0-	-792	-0-	563	1	10374	2	Y	131					173
							144	9									
06	10800	X	10161	-0-	-639	-0-	673	1	9488	2	Y	-0-	144	1			29
07	11160	X	10183	-0-	-977	-0-	699	1	9484	2	Y	-0-					29
08	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	655	1	9098	2	Y	146					175
							161	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

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

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1353	2	105	9	N	95	10	8			195
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1286	2	253	9	N	230	174	1	11	8	240
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1278	2	231	9	N	210	333	1	12	8	105
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	N	115	13	8			207
							127	9									
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	72	1	1298	2	N	30					237
							33	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	174	334	1	4	8	73
							191	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	50	1			30
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	12					42
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	17					59
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	13					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	897	-0-	-405	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1327	-0-	-595	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	257	-0-	-3711	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	279	-0-	-3561	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	313	-0-	-3097	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	630	X	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	690	N	405	-0-	-285	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3007	X	1669	-0-	-1338	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1705	-0-	-651	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	891	-0-	-1465	-0-	891	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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	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
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2021	-0-	-199	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3058	-0-	58	145	3058	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3034	-0-	-66	79	3034	3			N	-0-					-0-
*08	2954	X	2875	-0-	-79	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	282	-0-	-948	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	456	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	731	-0-	-974	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	878	-0-	-652	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	908	-0-	-983	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	720	N	333	-0-	-387	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	868	N	540	-0-	-328	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2053	-0-	-17	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3936	-0-	936	936	3936	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2869	-0-	-231	705	2869	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2663	-0-	-437	268	2663	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	205	-0-	-965	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	904	-0-	-677	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

03	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 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
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3863	-0-	-637	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

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
03	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1023	-0-	-777	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	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
03	7874	X	6272	-0-	-1602	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6087	-0-	-693	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5360	-0-	-1057	-0-	5360	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
03	3410	X	152	-0-	-3258	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	804	-0-	-2496	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	897	-0-	-2513	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1290	-0-	-1920	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

03	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

03	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2532	-0-	-1126	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

03	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		299	-0-	299	508	299	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	601	93	3			N	-0-					-0-
06	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	945	-0-	-285	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	667	-0-	-2619	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2542	-0-	-638	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1674	-0-	-682	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1666	-0-	-969	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

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

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

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

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

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

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*08	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					19
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					19
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					19
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					100
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					100
05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1440	N	9	-0-	-1431	-0-	9	2			N	-0-					100
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

03	2387	N	31	-0-	-2356	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

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-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-

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
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
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			11
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1066	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	992	N	759	-0-	-233	-0-	745	2	14	9	Y	13	13	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	19	1			19
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	20	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1160	2	20	9	Y	18	19	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1582	2	20	9	Y	18	20	1			16
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	16	1			18
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	21	1			17
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1330	2	23	9	Y	21	21	1			17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1207	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1550	N	995	-0-	-555	-0-	977	2	18	9	Y	16	17	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	10	1			11
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	962	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	701	2	12	9	Y	11	12	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	1	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	961	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	741	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1116	2	21	9	Y	19	13	1			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	876	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	961	N	712	-0-	-249	-0-	699	2	13	9	Y	12	12	1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	13	1			11
08	1147	N	619	-0-	-528	-0-	608	2	11	9	Y	10	13	1			8

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

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
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	964	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	858	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1242	477	2	9	9	Y	8	10	1			6

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

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
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	22	1			17
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	Y	23	17	1			23
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	26	1			22
08	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1384	2	24	9	Y	22	26	1			18

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	3	1			2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1023	N	428	-0-	-595	-0-	419	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	6

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	649	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	7	1			11
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	12	1			9

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
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
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1130	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1147	N	794	-0-	-353	-0-	780	2	14	9	Y	13	13	1			10

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
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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	5	1			16
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	16	1			2
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
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
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2297	2	29	9	Y	26	25	1			23
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	23	1			23
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2250	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2325	N	1567	-0-	-758	-0-	1539	2	28	9	Y	25	26	1			20

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
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	28	22	2	6	9	Y	5	3	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	2	1			-0-

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
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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
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
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	302	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	558	X	483	-0-	-75	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	403	X	68	-0-	-335	-0-	67	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2209	2	28	9	Y	25	25	1			22
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2179	2	24	9	Y	22	22	1			22
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	Y	23	25	1			20
08	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1527	2	28	9	Y	25	25	1			20

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	4	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	Y	9	2	1			7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	8	1			7
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	Y	19	11	1			15

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
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
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	627	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	649	-0-	-251	-0-	642	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
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
05	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	1972	2	23	9	Y	21	27	1			19
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1849	2	22	9	Y	20	20	1			19
07	2480	N	1784	-0-	-696	-0-	1763	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1627	2	30	9	Y	27	23	1			21

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1014	2	12	9	Y	11	13	1			10
06	1170	N	499	-0-	-671	-0-	493	2	6	9	Y	5	10	1			5
07	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5072	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	3100	N	1786	-0-	-1314	665	1754	2	32	9	Y	29	11	1			23

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
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-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	4	1			26
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	27	1			21
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	Y	23	24	1			20
08	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	1277	2	23	9	Y	21	24	1			17

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
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
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1147	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	774	2	13	9	Y	12	11	1			10

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
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
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	1			16
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	16	1			13
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	Y	22	18	1			17

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	Y	3					3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

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
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-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	1	1			9
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	699	2	12	9	Y	11	10	1			9

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
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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			4

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
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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	Y	14	11	1			12
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	13	1			10
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1275	2	23	9	Y	21	13	1			17

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
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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	3	1			13
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1333	N	879	-0-	-454	-0-	864	2	15	9	Y	14	16	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

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
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	959	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1116	N	600	-0-	-516	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			8

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	462	2	8	9	Y	7	7	1			6

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

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-
05	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	220	-0-	-230	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

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									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	1					2
							1	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	11	1	1	9	Y	1					4

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
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
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	Y	15	20	1			13
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	999	-0-	-396	-0-	986	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1333	N	656	-0-	-677	-0-	644	2	12	9	Y	11	13	1			8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18	2	1			18
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	18	20	1			16
*08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1718	2	32	9	Y	29	22	1			23

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	475	-0-	-951	-0-	469	2	6	9	Y	5	14	1			5
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	780	2	9	9	Y	8	5	1			8
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	Y	32	14	1			25

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1131	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	979	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1112	2	21	9	Y	19	13	1			15

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
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
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2159	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1796	2	20	9	Y	18	21	1			18
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	Y	19	20	1			17
08	1891	N	928	-0-	-963	-0-	911	2	17	9	Y	15	20	1			12

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
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
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1270	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	972	2	18	9	Y	16	14	1			13

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
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
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1377	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1104	2	20	9	Y	18	15	1			15

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
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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	6
06	3000	N	5899	-0-	2899	2899	5833	2	66	9	Y	60	7	1			59
07	3100	N	6175	-0-	3075	5974	6108	2	67	9	Y	61	66	1			54
*08	3100	N	4217	-0-	1117	7091	4142	2	75	9	Y	68	68	1			54

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
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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	5	1			14
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	15	1			17
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1185	2	22	9	Y	20	20	1			16

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
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-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	1	1			7
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	7	1			13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	Y	13	15	1			10

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	2	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1944	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1855	2	21	9	Y	19	19	1			19
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1719	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1160	2	21	9	Y	19	21	1			15

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
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
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	18	1			18
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	19	1			18
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1274	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1426	N	914	-0-	-512	-0-	897	2	17	9	Y	15	19	1			12

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
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
05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2428	2	31	9	Y	28	25	1			24
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			26
07	3100	N	3307	-0-	207	207	3276	2	31	9	Y	28	30	1			24
08	2449	N	1508	-0-	-941	-0-	1482	2	26	9	Y	24	29	1			19

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
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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	16	1			16
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1474	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1140	2	21	9	Y	19	18	1			15

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	563	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5	6	1			5
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	788	2	14	9	Y	13	8	1			10

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
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
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	845	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	893	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	868	N	447	-0-	-421	-0-	438	2	9	9	Y	8	10	1			6

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
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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	7	1			6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	6	1			7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	Y	12	9	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

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
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1619	2	19	9	Y	17	19	1			15
08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1033	2	20	9	Y	18	19	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24	4	1			21
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	Y	24	22	1			23
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2617	2	28	9	Y	25	26	1			22
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	Y	27	27	1			22

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1179	2	15	9	Y	14	21	1			12
06	1920	N	983	-0-	-937	-0-	972	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1114	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1209	N	652	-0-	-557	-0-	641	2	11	9	Y	10	11	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	17	1			15
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1278	2	14	9	Y	13	15	1			12
08	1550	N	953	-0-	-597	-0-	935	2	18	9	Y	16	16	1			12

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1613	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1536	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1643	N	970	-0-	-673	-0-	952	2	18	9	Y	16	17	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	14	1			14
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	15	1			13
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1395	N	875	-0-	-520	-0-	860	2	15	9	Y	14	15	1			11

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
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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1545	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1671	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1736	N	910	-0-	-826	-0-	893	2	17	9	Y	15	17	1			12

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	950	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	992	N	623	-0-	-369	-0-	612	2	11	9	Y	10	11	1			8

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
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
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1365	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	979	-0-	-371	-0-	967	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1054	N	689	-0-	-365	-0-	678	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	171	2	3	9	Y	3	10	1			2

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
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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			7

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
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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			8
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	837	N	501	-0-	-336	-0-	492	2	9	9	Y	8	9	1			6

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1259	2	15	9	Y	14	15	1			12
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	13	1			15
07	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1376	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1271	N	644	-0-	-627	-0-	633	2	11	9	Y	10	16	1			8

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

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
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			11
*07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1116	N	771	-0-	-345	-0-	757	2	14	9	Y	13	13	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	3	1			9
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	796	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	482	-0-	-417	-0-	473	2	9	9	Y	8	9	1			6

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

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
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	918	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	733	2	14	9	Y	13	12	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1497	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1519	N	973	-0-	-546	-0-	955	2	18	9	Y	16	16	1			13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

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
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	825	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	626	2	11	9	Y	10	11	1			8

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
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
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	637	2	8	9	Y	7	12	1			6
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	Y	11	6	1			11
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	Y	14	13	1			11

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
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
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	Y	17	7	1			15
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1333	N	794	-0-	-539	-0-	780	2	14	9	Y	13	17	1			10

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
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
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	21	1			14
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1199	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1457	N	800	-0-	-657	-0-	786	2	14	9	Y	13	15	1			10

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
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
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	717	2	13	9	Y	12	11	1			9

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
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
05	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2118	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1959	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1976	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1341	2	25	9	Y	23	23	1			18

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
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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1612	N	979	-0-	-633	-0-	961	2	18	9	Y	16	17	1			13

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
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
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1265	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1120	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1140	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1271	N	734	-0-	-537	-0-	721	2	13	9	Y	12	13	1			9

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
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
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	801	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	725	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	550	2	10	9	Y	9	9	1			7

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
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
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17	14	1			17
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1062	2	19	9	Y	17	19	1			14

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
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									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	40	178	1			48
							44	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	2	Y	31					79
							34	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	2	Y	40					119
							44	9									
08	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	19	1	55	9	Y	50					169

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
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
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	13	1			14
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1271	N	847	-0-	-424	-0-	833	2	14	9	Y	13	15	1			11

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
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-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	11	-0-	-1787	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

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
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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20	13	1			17
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	Y	26	17	1			26
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2500	2	30	9	Y	27	29	1			24
08	1302	N	636	-0-	-666	-0-	625	2	11	9	Y	10	26	1			8

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
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
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	19	1			18
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1251	2	14	9	Y	13	18	1			13
07	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	1228	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	987	2	18	9	Y	16	15	1			13

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
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
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2546	2	31	9	Y	28	21	1			25
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	25	1			16
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1642	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1126	2	21	9	Y	19	19	1			15

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
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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	935	2	17	9	Y	15	17	1			12

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1233	2	14	9	Y	13	15	1			12
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1360	2	15	9	Y	14	12	1			14
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	930	2	17	9	Y	15	16	1			12

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
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
05	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	1			17
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1627	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	1226	2	22	9	Y	20	20	1			16

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
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
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	818	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	896	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	738	2	14	9	Y	13	11	1			10

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
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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	16	1			19
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15	19	1			15
07	2015	N	1508	-0-	-507	-0-	1490	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	1037	2	20	9	Y	18	18	1			14

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1373	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1066	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1457	N	776	-0-	-681	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	806	N	277	-0-	-529	-0-	271	2	6	9	Y	5	10	1			4

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	7	1			10
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	751	2	14	9	Y	13	12	1			10

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

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
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	932	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1023	N	623	-0-	-400	-0-	612	2	11	9	Y	10	11	1			8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

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
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	722	2	13	9	Y	12	11	1			9

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
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
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1365	2	15	9	Y	14	10	1			14
07	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4587	2	15	9	Y	14	15	1			13
*08	2829	N	1327	-0-	-1502	-0-	1304	2	23	9	Y	21	17	1			17

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
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
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	871	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1023	N	608	-0-	-415	-0-	597	2	11	9	Y	10	11	1			8

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
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
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	445	2	9	9	Y	8	8	1			6

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
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
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1602	2	20	9	Y	18	21	1			16
06	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1111	2	21	9	Y	19	18	1			15

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
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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1313	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	858	2	14	9	Y	13	15	1			11

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
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
05	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1617	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1556	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1470	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	993	2	19	9	Y	17	18	1			13

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
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
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	18	1			18
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17	18	1			17
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1852	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1245	2	22	9	Y	20	20	1			16

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
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
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2044	2	25	9	Y	23	16	1			20
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1183	2	13	9	Y	12	20	1			12
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2590	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1271	N	688	-0-	-583	-0-	676	2	12	9	Y	11	13	1			9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

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
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12	11	1			11
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11	11	1			11
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	993	2	13	9	N	12	13	1			10
08	1085	N	688	-0-	-397	-0-	675	2	13	9	N	12	13	1			9

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					37
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					37
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					37
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					172
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

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-
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	75	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	3	N	5					5
							6	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	72	1	1029	3	N	2					7
							2	9									
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	3	N	1					8
							1	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

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
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	20	1	284	3	N	-0-					20
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	17	1	238	3	N	-0-					20
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	17	1	242	3	N	-0-					20
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-					20

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

	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
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					192
04	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	1161	2			N	-0-					192
05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					192
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			N	-0-					192
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					192
*08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					192

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

	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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					1
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					1
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1080	2	4	9	N	4	1	8			156
06	1200	N	993	-0-	-207	-0-	989	2	4	9	N	4					160
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					163
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	N	4					167

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					11
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			Y	-0-					11
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-					11
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			Y	-0-					11
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					11
08	T. A.		9111	-0-	9111	9111	9111	3			Y	-0-					11

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					110
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					110
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	110	5			-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3346	2	116	9	N	105	179	1	1	8	167
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3220	2	69	9	N	63	3	8			227
07	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2905	2	28	9	N	25	2	8			250
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3859	2	20	9	N	18					268

HIBBARD ENERGY, LP 383757
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

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
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

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
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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					159
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	6					165
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					167
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					1
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					1
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					1
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					2
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2	3	1			1
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

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
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

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
05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					14
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	3			N	-0-					14
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1892	3	9	9	N	8	19	1			3
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	3			N	-0-					3

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

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
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	3	1			1
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

03	4216	X	3500	-0-	-716	-0-	3500	3			Y	-0-					4
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3413	3			Y	-0-					4
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					4
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3280	3			Y	-0-					4
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			Y	-0-					4
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	3			Y	-0-					4

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
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
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					12
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					12
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	N	9	18	1			3
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					3

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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
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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					16
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					16
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2287	3	10	9	N	9	22	1			3
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					3

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
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
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					12
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2174	3	10	9	Y	9	18	1			3
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					3

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
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
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	N	2	3	1			1
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					1

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
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			Y	-0-					16
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	3			Y	-0-					16
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	Y	9	22	1			3
*08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	3			Y	-0-					4
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	3			Y	-0-					4
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					4
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					4
08	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3715	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					3
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					3
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					3
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					3
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					3
08	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			Y	-0-					3

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
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-

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
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					2
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			Y	-0-					2
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			Y	-0-					2
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					2

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
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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					4
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	620	3	3	9	N	3	6	1			1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

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
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					3
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					3
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					3
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					3
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					3
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					3

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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
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
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					12
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					12
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1613	3	7	9	N	6	16	1			2
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					3
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			Y	-0-					3
06	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	3			Y	-0-					3
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	3			Y	-0-					3
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2224	3			Y	-0-					3
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			Y	-0-					3
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					3
07	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	3			Y	-0-					3
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					1
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					1
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			Y	-0-					1
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	3			Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

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
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					16
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					16
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	3	10	9	N	9	22	1			3
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					3

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
08	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

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
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					11
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1536	3	7	9	N	6	15	1			2
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

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
05	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					8
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					8
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	N	6	12	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					72
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					72
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					72
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					72
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					72
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	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

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
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					69
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					69
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					69
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3813	X	1999	-0-	-1814	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2131	-0-	-929	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1825	-0-	-1235	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					8
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					8
05	775	N	46	-0-	-729	-0-	46	2			N	-0-					8
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					8
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					8
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8

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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			Y	-0-					48
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			Y	-0-					48
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					48
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-					48
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					48
08	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2			Y	-0-					48

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					82
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					82
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			Y	-0-					82
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					82
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					82
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			Y	-0-					82

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
05	2170	N	1260	-0-	-910	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	663	-0-	-763	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	564	-0-	-707	-0-	46	1	518	2	Y	-0-					-0-

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

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
03	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	112	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	113	1	1267	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	115	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1298	2	Y	-0-					-0-

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
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	76	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	77	1	864	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	47	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	164	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	172	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	106	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	102	1	1148	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	48	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	54	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	52	1	615	2	Y	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	120	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	884	-0-	-294	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	71	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	78	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	58	1	657	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	201	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2429	2	Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	209	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	218	1	2445	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	671	-0-	-352	-0-	50	1	621	2	Y	-0-					110
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	51	1	562	2	Y	89					199
							98	9									
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					199
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	49	1	556	2	Y	-0-					199

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
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-
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	610	-0-	-413	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	126	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	132	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	128	1	1436	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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							
05	2170	N	320	-0-	-1850	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			45
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			45
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			45

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
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-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	179	1	2214	2	Y	-0-			-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-			-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	180	1	2127	2	Y	-0-			-0-
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	Y	-0-			-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	Y	-0-			-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	195	1	2308	2	Y	-0-			-0-
*08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	207	1	2331	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1178	3	Y	8	129	1			23
							9	9									
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	255	1	1788	3	Y	-0-					23
05	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	227	1	1428	3	Y	-0-					23
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	88	1	671	3	Y	-0-					23
07	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	163	1	1423	3	Y	-0-					23
08	1643	N	1019	-0-	-624	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					23

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

03	T. A.		159	-0-	159	518	159	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	721	203	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	925	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		223	-0-	223	1148	223	3			Y	-0-					-0-
*07	1390	N	242	-0-	-1148	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7					22
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5					27
*01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					27
*02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			Y	-0-					27
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-	27	1			-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*06	330	N	215	-0-	-115	-0-	208	3	7	9	Y	6					6
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					6
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	Y	4					21
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					21
*01	1612	N	636	-0-	-976	-0-	636	3			Y	-0-					21
*02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			Y	-0-					21
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	21	1			-0-
*04	630	N	184	-0-	-446	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	136	-0-	-44	-0-	129	3	7	9	Y	6					6
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	1140	N	475	-0-	-665	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*06	900	N	787	-0-	-113	-0-	786	3	1	9	Y	1					1
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
08	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	3			Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

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
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

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
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2324	3	29	9	Y	26	28	1			39
*04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2228	3	14	9	Y	13	52	1			-0-
*05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2235	3	72	9	Y	65					65
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2137	3	30	9	Y	27					92
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2118	3	18	9	Y	16	67	1			41

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
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	14	1			13
*04	1680	N	848	-0-	-832	-0-	846	3	2	9	Y	2	15	1			-0-
*05	1705	N	590	-0-	-1115	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
*06	1650	N	554	-0-	-1096	-0-	542	3	12	9	Y	11					11
07	868	N	371	-0-	-497	-0-	368	3	3	9	Y	3					14
08	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-	10	1			4

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
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9	8	1			12
*04	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1751	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
*05	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1562	3	23	9	Y	21					21
07	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1709	3	10	9	Y	9					30
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	22	1			13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2805	3	4	9	Y	4	23	1			13
04	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2812	3	4	9	Y	4					17
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3117	3	1	9	Y	1	14	1			4
06	2895	N	2877	-0-	-18	-0-	2868	3	9	9	Y	8					12
*07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	Y	4					16
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	Y	1					17

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

03	3069	X	856	-0-	-2213	-0-	856	3			Y	-0-	28	1			13
04	2970	X	462	-0-	-2508	-0-	462	3			Y	-0-	13	1			-0-
05	3069	X	551	-0-	-2518	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	1271	X	354	-0-	-917	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	277	-0-	-591	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1723	3	26	9	Y	24					66
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					66
*01	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	3			Y	-0-					66
*02	1344	N	865	-0-	-479	-0-	865	3			Y	-0-					66
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	66	1			-0-
*04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*05	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*06	630	N	302	-0-	-328	-0-	287	3	15	9	Y	14					14
07	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					14
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-					14

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					53
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					53
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					53
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					53
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5					58
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					58

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					25
*01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			Y	-0-					25
*02	1176	N	527	-0-	-649	-0-	527	3			Y	-0-					25
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	25	1			-0-
*04	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*06	510	N	307	-0-	-203	-0-	301	3	6	9	Y	5					5
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					5
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	N	27					176
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	3	9	9	N	8	141	1			43
05	1116	N	677	-0-	-439	-0-	676	3	1	9	N	1					44
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	683	3	10	9	N	9					53
07	961	N	630	-0-	-331	-0-	623	3	7	9	N	6					59
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	496	3	12	9	N	11					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2600	3	12	9	Y	11					45
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	3	19	9	Y	17					62
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8					70
06	2520	N	472	-0-	-2048	-0-	472	3			Y	-0-					70
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2471	3	14	9	Y	13					83
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2180	3	20	9	Y	18					101

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	804	-0-	-343	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	1147	X	946	-0-	-201	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
*06	510	N	493	-0-	-17	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			Y	-0-					1
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					1

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	8	1			4
04	1380	N	537	-0-	-843	-0-	537	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	806	N	502	-0-	-304	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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	3479	-0-	-61	-0-	3465	3	14	9	Y	13					34
*12	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	3640	3			Y	-0-					34
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					34
*02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	3042	3			Y	-0-					34
*03	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			Y	-0-	34	1			-0-
*04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
*06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3264	3	218	9	Y	198					198
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3373	3	1	9	Y	1					199
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			Y	-0-					199

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	1					27
							1	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	261	239	1	3019	3	Y	3					30
							3	9									
05	2777	N	2516	-0-	-261	-0-	233	1	2279	3	Y	4					34
							4	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	3	Y	5					39
							6	9									
07	2170	X	743	-0-	-1427	-0-	72	1	665	3	Y	5					44
							6	9									
08	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	165	1	1421	3	Y	1					45
							1	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					78
04	1590	N	176	-0-	-1414	-0-	176	3			N	-0-					78
05	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					78
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					80
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					84
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
*08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	3	Y	12					29
							13	9									
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	107	1	1208	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	10					16
							11	9									
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1395	3	Y	12					28
							13	9									
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1382	3	Y	10	32	1			6
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	3	10	9	Y	9	10	1			13
04	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	1823	3	9	9	Y	8	16	1			5
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7					12
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19					19
*07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	Y	9					28
*08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	Y	4	20	1			12

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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	11	1			5
04	1260	N	563	-0-	-697	-0-	563	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

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
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

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
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18					83
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1935	3	26	9	Y	24					107
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11	9	Y	10					117
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12	9	Y	11					128
07	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2020	3	6	9	Y	5					133
08	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	1938	3	6	9	Y	5					138

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
03	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	558	1	4225	3	N	50					246
							55	9									
04	4470	X	2099	-0-	-2371	-0-	552	1	1536	3	N	10					256
							11	9									
05	3999	X	1306	-0-	-2693	-0-	262	1	1029	3	N	14	180	1			90
							15	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1290	1	4516	3	N	25					115
							28	9									
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1316	1	3829	3	N	5					120
							6	9									
08	4836	X	2031	-0-	-2805	-0-	865	1	1160	3	N	5					125
							6	9									

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
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9	25	1			20
*04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2054	3	6	9	Y	5	25	1			-0-
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	24	9	Y	22					22
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2121	3	10	9	Y	9					31
08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2068	3	7	9	Y	6	23	1			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					2
06	3000	N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					2
07	2124	N	1749	-0-	-375	-0-	1749	2			Y	-0-					2
*08	3100	N	8911	-0-	5811	5811	8911	2			Y	-0-					2

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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			Y	-0-					-0-
07	2003	N	1435	-0-	-568	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6652	-0-	3552	3552	6652	2			Y	-0-					-0-

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
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					32
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					32
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					32
06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			Y	-0-					32
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					32
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					32

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
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-					17
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					17
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					17
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1	1	8			17

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
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-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					34
04	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	1103	2			Y	-0-					34
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			Y	-0-					34
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2	2	8			34
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					14
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					14
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	862	2			Y	-0-					14
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	8			14
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	27	1			22
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2240	2	26	9	Y	24	23	1			23
07	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	1902	2	25	9	Y	23	25	1			21
08	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1545	2	28	9	Y	25	26	1			20

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

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
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2916	2	36	9	Y	33	31	1			29
06	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2262	2	25	9	Y	23	29	1			23
07	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	1882	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1430	2	26	9	Y	24	26	1			19

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		581	-0-	581	581	571	2	10	9	Y	9	2	1			7

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

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
05	2108	N	1108	-0-	-1000	-0-	1094	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	11	1			15
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	2	26	9	Y	24	19	1			19

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1567	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	1238	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1078	2	19	9	Y	17	18	1			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	999	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	12	1			16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

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
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1496	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1082	2	12	9	Y	11	15	1			11
07	1426	N	786	-0-	-640	-0-	774	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1519	N	721	-0-	-798	-0-	709	2	12	9	Y	11	12	1			9

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

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
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1804	2	23	9	Y	21	21	1			18
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1712	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	1150	2	21	9	Y	19	21	1			15

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

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
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	798	2	30	9	Y	27					53
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			Y	-0-					53
07	1178	N	285	-0-	-893	-0-	285	2			Y	-0-					53
08	837	N	296	-0-	-541	-0-	296	2			Y	-0-					53

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

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
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1819	2	77	9	N	70	82	1			172
06	1980	X	1744	-0-	-236	-0-	1727	2	17	9	N	15					187
07	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1803	2			N	-0-					187
*08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	82	1			106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

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

03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					92
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					92
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					92
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					92
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					92
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					92

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

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
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	N	14					60
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2993	2	20	9	N	18					78
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	2	18	9	N	16					94
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2874	2	8	9	N	7					101

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

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
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					78
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8					86
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	936	2	10	9	N	9					95
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	N	6					101

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

03	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-					40
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					110
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6					116

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	609	-0-	-600	-0-	609	3			N	-0-					293
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	832	3	4	9	N	4	177	1			120
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					120
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					120

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					20
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					20
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					20
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					81
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					81
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					81
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					81
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

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
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					168
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1887	2	8	9	N	7					175
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1985	2	8	9	N	7					182
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2031	2	13	9	N	12					194

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					52
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					52
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					52

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
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	N	28					79
04	3420	X	2626	-0-	-794	-0-	2598	2	28	9	N	25					104
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	2964	2	25	9	N	23					127
06	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	2279	2	6	9	N	5					132
07	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	2793	2	22	9	N	20					152
08	4433	X	2595	-0-	-1838	-0-	2583	2	12	9	N	11					163

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					53
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					53
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					53
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					53
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53

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
03	775	X	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					70
04	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					70
05	992	X	436	-0-	-556	-0-	406	2	30	9	Y	27					97
06	960	X	378	-0-	-582	-0-	375	2	3	9	Y	3					100
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					102
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					110

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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					140
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					140
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					140
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					140
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	Y	28					168
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34					202

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3057	2	28	9	Y	25	160	1			23
04	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2760	2	22	9	Y	20					43
05	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	2626	2	15	9	Y	14					57
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2653	2	33	9	Y	30					87
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	Y	15					102
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3037	2	18	9	Y	16					118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	527	1	8860	2	N	138	182	1			70
							152	9									
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	510	1	8029	2	N	99					169
							109	9									
07	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	527	1	7454	2	N	123	188	1			104
							135	9									
08	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	527	1	7835	2	N	99	166	1			37
							109	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					38
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					38
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					38
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					160
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					160
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					160
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					160
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					160
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3025	N	2971	-0-	-54	-0-	2971	2			N	-0-					162
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					162
05	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	2176	2	3	9	N	3					165
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					165
07	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					165
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

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
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	254	1	89	3	N	-0-					13
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	249	1	119	3	N	-0-					13
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	255	1	93	3	N	-0-					13
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	255	1	102	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

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									
05	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	128	1	1405	3	N	1					18
							1	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	3	N	9					27
							10	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	3	N	3					30
							3	9									
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	128	1	1003	3	N	2					32
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

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
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									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	63	1	906	3	N	150	179	1			90
							165	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	N	151	174	1			67
							166	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	944	3	N	152					219
							167	9									
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	60	1	773	3	N	135	185	1			169
							149	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	583	1	4880	3	N	77					137
							85	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	625	1	5524	3	N	35					172
							39	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	623	1	5375	3	N	33	177	1			28
							36	9									
*08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	600	1	5129	3	N	36	2	8			62
							40	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
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
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	42	1	615	3	N	1					20
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	N	2					22
							2	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	12	3	8			31
							13	9									
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	N	8	1	8			38
							9	9									

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
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									
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	444	1	4379	3	N	3					43
							3	9									
06	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	416	1	3907	3	N	10	1	8			52
							11	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	476	1	4709	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	455	1	4488	3	N	1	1	8			52
							1	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	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

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									
05	11966	X	10974	-0-	-992	-0-	837	1	10069	3	N	62	100	1			79
							68	9									
06	11400	X	9050	-0-	-2350	-0-	721	1	8279	3	N	45					124
							50	9									
07	12028	X	11691	-0-	-337	-0-	895	1	10740	3	N	51					175
							56	9									
08	12028	X	10364	-0-	-1664	-0-	800	1	9518	3	N	42	174	1			43
							46	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

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									
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	89	1	1328	3	N	-0-					15
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	3	N	-0-					15
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	88	1	1326	3	N	-0-					15

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
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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	1					38
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					38
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	18	1	262	3	N	-0-					38
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	4					42
							4	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

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-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	71	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

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
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	3	N	-0-					10
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	N	-0-					10
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					10
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

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									
05	1023	N	133	-0-	-890	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	81	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	3	N	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	166	1	2515	3	N	-0-					52
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	178	1	2644	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	148	1	2245	3	N	5	5	8			52
							6	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	168	1	187	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	160	1	153	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	167	1	184	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	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

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
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	69	1	412	3	N	-0-					25
06	660	N	267	-0-	-393	-0-	46	1	221	3	N	-0-					25
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	27	1	93	3	N	2					27
							2	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	9	1	61	3	N	18					45
							20	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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									
05	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	76	1	1085	3	N	5	90	1			25
							6	9									
06	2130	X	772	-0-	-1358	-0-	51	1	712	3	N	8	1	8			32
							9	9									
07	1767	X	126	-0-	-1641	-0-	8	1	112	3	N	5					37
							6	9									
08	1767	X	55	-0-	-1712	-0-	3	1	38	3	N	13					50
							14	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

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									
05	1364	X	1166	-0-	-198	-0-	77	1	1089	3	N	-0-					13
06	1320	X	976	-0-	-344	-0-	65	1	905	3	N	5					18
							6	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	82	1	1146	3	N	2					20
							2	9									
08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	66	1	931	3	N	14	1	1			33
							15	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

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									
05	1488	X	1203	-0-	-285	-0-	221	1	982	3	N	-0-	85	1			4
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	3	N	-0-					4
07	1457	X	792	-0-	-665	-0-	116	1	673	3	N	3	3	8			4
							3	9									
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	10					25
							11	9									
06	0		61	-0-	61	61	53	3	8	9	N	7	5	8			27
07	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	27	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

03	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	262 1 19 9	1722	3	N	17						70
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	305 1 8 9	2363	3	N	7						77
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	255 1 14 9	2165	3	N	13	75	1				15
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311 1 41 9	2375	3	N	37						52
07	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	255 1 18 9	1688	3	N	16						68
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	323 1 20 9	2505	3	N	18	2	8				84

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9012 - 10727

03	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	280 1 66 9	1900	3	N	60	184	1				-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	254 1 13 9	1572	3	N	12						12
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	231 1 6 9	1164	3	N	5						17
06	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	231 1 7 9	1223	3	N	6						23
07	1891	N	886	-0-	-1005	-0-	158 1 6 9	722	3	N	5						28
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-						28

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

03	43214	X	42984	-0-	-230	-0-	2153 1 345 9	40486	2	N	314	181	1				246
04	41820	X	40257	-0-	-1563	-0-	2053 1 304 9	37900	2	N	276	359	1				163
05	42935	X	40395	-0-	-2540	-0-	1899 1 292 9	38204	2	N	265	188	1				240
06	41610	X	33072	-0-	-8538	-0-	950 1 178 9	31944	3	N	162	359	1	1	8		42
07	42997	X	42114	-0-	-883	-0-	992 1 232 9	40890	3	N	211	177	1	3	8		73
08	42997	X	42021	-0-	-976	-0-	990 1 249 9	40782	3	N	226	181	1	4	8		114

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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									
05	35619	X	29638	-0-	-5981	-0-	3472	1	26013	2	N	139					275
							153	9									
06	34110	X	26045	-0-	-8065	-0-	4078	1	21887	3	N	73	183	1	1	8	164
							80	9									
07	33697	X	26730	-0-	-6967	-0-	1572	1	25008	3	N	136	186	1			114
							150	9									
08	32054	X	25681	-0-	-6373	-0-	1533	1	23984	3	N	149	179	1	2	8	82
							164	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

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									
05	38719	X	32351	-0-	-6368	-0-	742	1	31376	2	N	212	188	1			206
							233	9									
06	37920	X	29749	-0-	-8171	-0-	589	1	28993	3	N	152	350	1			8
							167	9									
07	39184	X	29898	-0-	-9286	-0-	605	1	28995	3	N	271	182	1			97
							298	9									
08	39184	X	31494	-0-	-7690	-0-	656	1	30603	3	N	214	186	1			125
							235	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

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									
05	48794	X	42000	-0-	-6794	-0-	968	1	40894	2	N	125	188	1			57
							138	9									
06	47310	X	34844	-0-	-12466	-0-	689	1	33913	3	N	220	185	1			92
							242	9									
07	48887	X	37804	-0-	-11083	-0-	768	1	36771	3	N	241	178	1			155
							265	9									
08	48887	X	38887	-0-	-10000	-0-	813	1	37861	3	N	194	347	1			2
							213	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

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
05	116312	X	86170	-0-	-30142	-0-	85279	2	891	9	N	810	722	1			224
06	105660	X	78772	-0-	-26888	-0-	77989	3	783	9	N	712	728	1	4	8	204
07	96565	X	76825	-0-	-19740	-0-	76004	3	821	9	N	746	723	1	3	8	224
08	96565	X	72863	-0-	-23702	-0-	72105	3	758	9	N	689	725	1	6	8	182

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

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
05	31155	X	26301	-0-	-4854	-0-	26257	2	44	9	N	40					193
06	27990	X	25512	-0-	-2478	-0-	25355	3	157	9	N	143	178	1	1	8	157
07	28923	X	25014	-0-	-3909	-0-	24853	3	161	9	N	146	182	1	4	8	117
08	28923	X	23429	-0-	-5494	-0-	23243	3	186	9	N	169	182	1	2	8	102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
03	147405	X	98188	-0-	-49217	-0-	2151 1707	1 9	94330	2	N	1552	1482	1			273
04	142650	X	94965	-0-	-47685	-0-	2071 1484	1 9	91410	2	N	1349	1299	1			323
05	147405	X	3552	-0-	-143853	-0-	2129 1343	1 9	80	2	N	1221	1294	1			250
06	122370	X	84308	-0-	-38062	-0-	1657 1152	1 9	81499	3	N	1047	1090	1	2	8	205
07	111910	X	84223	-0-	-27687	-0-	1703 959	1 9	81561	3	N	872	910	1	8	8	159
08	98177	X	79272	-0-	-18905	-0-	1649 782	1 9	76841	3	N	711	730	1	13	8	127

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

03	93093	X	57612	-0-	-35481	-0-	1267 827	1 9	55518	2	N	752	751	1			203
04	90090	X	63698	-0-	-26392	-0-	1392 882	1 9	61424	2	N	802	753	1			252
05	93093	X	2448	-0-	-90645	-0-	1506 889	1 9	53	2	N	808	928	1			132
06	76080	X	60406	-0-	-15674	-0-	1189 746	1 9	58471	3	N	678	734	1	4	8	72
07	67642	X	58719	-0-	-8923	-0-	1187 657	1 9	56875	3	N	597	560	1	5	8	104
08	65813	X	55011	-0-	-10802	-0-	1144 576	1 9	53291	3	N	524	547	1	9	8	72

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

03	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4016	2	193	9	N	175	91	1			94
*04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-	85	1			9
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2019

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

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
05	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					105
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					105
*07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					105
*08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					150
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					150
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					150
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					150
*07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6595	2	1	9	N	1					151
*08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6511	2	24	9	N	22					173

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
03	9083	X	7662	-0-	-1421	-0-	7453	2	209	9	N	190	190	1			341
04	8400	X	7247	-0-	-1153	-0-	7193	2	54	9	N	49					390
05	8897	X	7485	-0-	-1412	-0-	7430	2	55	9	N	50					440
*06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	7263	2	73	9	N	66	183	1			323
*07	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	7663	2	55	9	N	50					373
*08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7892	2	57	9	N	52					425

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					100
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					100
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					100
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					100
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					21
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	685	2	77	9	N	70					91
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	N	26					117
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	653	2	23	9	N	21					138

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					162
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2372	2	4	9	N	4	67	1			99
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					104
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2776	2	3	9	N	3					107

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2176	2	14	9	N	13					55
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	N	10	40	1			25
07	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1986	2	10	9	N	9					34
08	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1770	2	8	9	N	7					41

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
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
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	5076	2	11	9	N	10					152
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5549	2	9	9	N	8	93	1			67
07	5518	X	4643	-0-	-875	-0-	4633	2	10	9	N	9					76
08	5518	X	4139	-0-	-1379	-0-	4131	2	8	9	N	7					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					83
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					83
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					83
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					7
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					7
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					7
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					38
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					38
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					38
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					74
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					74
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					74
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					74
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					28
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					28
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1815	3	102	9	N	93					121
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					121
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					101
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-					101
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					101
06	1950	N	1434	-0-	-516	-0-	1303	3	131	9	N	119	185	1			35
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-					75
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	72	1	944	2	N	-0-					75
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	66	1	988	2	N	-0-					75
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	68	1	944	2	N	109	157	1			27
							120	9									

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	162	1	1276	2	N	-0-					24
06	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	180	1	1418	2	N	-0-					24
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	186	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	N	-0-					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	N	-0-					70
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1547	2	N	3	3	8			70
							3	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	N	-0-					70
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	113	1	1573	2	N	3	3	8			70
							3	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	96	1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

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
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					21
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	98	1	2750	2	N	2	2	8			21
							2	9									
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	116	1	2666	2	N	-0-					21
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	142	1	2757	2	N	-0-					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	2	2	8			42
							2	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	2	N	-0-					42
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1844	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	2	2	8			42
							2	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	N	-0-					123
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	46	1	264	2	N	-0-					123
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	61	159	1			25
							67	9									
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	N	6	1	8			30
							7	9									

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

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	179	1	2297	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					148
07	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	181	1	1966	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	186	1	1723	2	N	1	1	8			148
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	422	1	1917	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	401	1	1912	2	N	3	3	8			59
							3	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	402	1	1909	2	N	-0-					59
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	263	1	2228	2	N	3	3	8			59
							3	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	178	1			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	165	-0-	165	165	15	1	150	2	N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					16

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					28
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					28
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					28
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	2818	2			N	-0-					27
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2			N	-0-					27
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					27
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					27
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					27
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					27

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
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									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					81
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					81
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					81
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81

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
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									
05	2740	N	2678	-0-	-62	-0-	263	1	2415	2	N	-0-					72
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2364	2	N	-0-					72
07	2405	X	2224	-0-	-181	-0-	2224	2			N	-0-					72
08	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1967	2			N	-0-					72

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	102	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					66
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	2	42	1			26
							2	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1652	2	N	13	21	1			18
							14	9									
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					18

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	403	1	1363	2	N	-0-					18
04	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	390	1	1633	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	379	1	1801	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	377	1	1300	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	392	1	1838	2	N	5	5	8			18
							6	9									
08	2170	N	1420	-0-	-750	-0-	210	1	1206	2	N	4	4	8			18
							4	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	284	1	6865	2	N	-0-					76
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	308	1	8625	2	N	82	146	1			12
							90	9									
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	296	1	6790	2	N	-0-					12
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	270	1	5248	2	N	-0-					12

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
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-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					30
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30
07	930	N	512	-0-	-418	-0-	20	1	368	2	Y	113					143
							124	9									
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	30	1	556	2	Y	19	132	1			30
							21	9									

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

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
05	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	143	1	1892	2	N	7	1	8			168
							8	9									
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	149	1	1948	2	N	15	113	1			70
							17	9									
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	20	49	1			41
							22	9									
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2155	2	N	5					46
							6	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					125
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					125
07	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	109	1	1640	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	112	1	1565	2	N	1	1	8			125
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	N	-0-					51
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	27	1	154	2	N	-0-					51
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	9	1	62	2	N	1	1	8			51
							1	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	361	-0-	-538	-0-	17	1	343	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	750	N	179	-0-	-571	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					110
07	496	N	140	-0-	-356	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					110
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110

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
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
05	1705	N	831	-0-	-874	-0-	33	1	798	2	N	-0-					17
06	1650	N	398	-0-	-1252	-0-	14	1	384	2	N	-0-					17
07	1705	N	516	-0-	-1189	-0-	22	1	494	2	N	-0-					17
08	837	N	463	-0-	-374	-0-	22	1	441	2	N	-0-					17

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
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
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	1	1	8			17
							1	9									
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	97	1	1354	2	N	-0-					17
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	102	1	1392	2	N	111	109	1			19
							122	9									
08	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					19

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
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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	N	-0-					30
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	1147	N	360	-0-	-787	-0-	31	1	329	2	N	-0-					30
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	1	1	8			30
							1	9									

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
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									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1540	1	6793	2	N	6	6	8			130
							7	9									
06	6840	X	4534	-0-	-2306	-0-	683	1	3849	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	8215	X	5800	-0-	-2415	-0-	917	1	4794	2	N	81	183	1			28
							89	9									
08	8308	X	4415	-0-	-3893	-0-	748	1	3666	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	99	1	681	2	N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	180	1	1192	2	N	-0-					50
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	227	1	1814	2	N	4	4	8			50
							4	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

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									
05	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	831	1	5715	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
06	6450	X	5940	-0-	-510	-0-	887	1	5053	2	Y	-0-					25
07	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	763	1	5047	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
08	6541	X	5691	-0-	-850	-0-	634	1	5053	2	Y	4	4	8			25
							4	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

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									
05	12617	X	12158	-0-	-459	-0-	581	1	11520	2	N	52	4	8			189
							57	9									
06	12210	X	12053	-0-	-157	-0-	604	1	11396	2	N	48	176	1	1	8	60
							53	9									
07	12369	X	12013	-0-	-356	-0-	610	1	11344	2	N	54	2	8			112
							59	9									
08	12369	X	12352	-0-	-17	-0-	623	1	11675	2	N	49	2	8			159
							54	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

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									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	2	2	8			178
							2	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	3	3	8			178
							3	9									
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	937	2	3	9	N	3	3	8			178
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

03	3100	N	3673	-0-	573	573	3664	2	9	9	N	8					68
04	3000	N	3876	-0-	876	1449	3875	2	1	9	N	1					69
05	3100	N	3548	-0-	448	1897	3448	2	100	9	N	91					160
06	1897	X	-0-	-0-	-1897	-0-					N	-0-					160
*07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	N	17					177
*08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					180

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
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					135
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					29
*07	T. A.		748	-0-	748	748	748	2			Y	-0-					29
08	T. A.		750	-0-	750	1498	750	2			Y	-0-					29

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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					144
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					191
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30	150	1			71
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12	1	8			82
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16					98

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	504	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	488	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	466	1	589	2	Y	18					18
							20	9									
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	414	1	422	2	Y	16	20	1			14
							18	9									
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	707	1	1330	2	Y	18	27	1			5
							20	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	26	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	37	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	865	-0-	-2855	-0-	291	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	881	-0-	-2719	-0-	282	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	811	-0-	-181	-0-	279	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	566	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	615	1	891	2	Y	-0-					-0-
*08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	626	1	696	2	Y	-0-					-0-

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
03	1023	X	738	-0-	-285	-0-	235	1	488	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
04	960	X	748	-0-	-212	-0-	228	1	509	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	342	1	756	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	546	1	756	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
*07	998	X	998	-0-	-0-	-0-	547	1	428	2	Y	21					26
							23	9									
*08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	495	1	761	2	Y	45	36	1			35
							50	9									

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
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	210	1	431	2	Y	12	17	1			3
							13	9									
04	1080	X	664	-0-	-416	-0-	203	1	451	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	1674	X	1127	-0-	-547	-0-	348	1	771	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	438	1	761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	458	1	969	2	Y	8					9
							9	9									
08	1116	X	899	-0-	-217	-0-	327	1	572	2	Y	-0-	4	1			5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	410	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	519	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	629	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	670	-0-	-880	-0-	562	1	108	2	Y	-0-					-0-

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
03	1984	X	1096	-0-	-888	-0-	322	1	679	2	Y	86	124	1			20
							95	9									
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	311	1	709	2	Y	62	61	1			21
							68	9									
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	436	1	974	2	Y	54	57	1			18
							59	9									
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	580	1	893	2	Y	103	107	1			14
							113	9									
*07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	686	1	1323	2	Y	47					61
							52	9									
*08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	Y	104	84	1			81
							114	9									

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
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	636	1	1377	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	616	1	1439	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1073	1	2449	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	951	1	2646	2	Y	-0-	2	1			1
*07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1077	1	2359	2	Y	87					88
							96	9									
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	924	1	1647	2	Y	-0-	45	1			43

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
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	494	1	995	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	478	1	1039	2	Y	9					15
							10	9									
05	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	560	1	1098	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
06	1890	X	1646	-0-	-244	-0-	579	1	1067	2	Y	-0-					9
07	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	616	1	1166	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	1674	X	612	-0-	-1062	-0-	510	1	101	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

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
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	15	21	1			9
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	22	1			13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1385	1	3039	2	Y	55	80	1			13
							61	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1341	1	3174	2	Y	40	40	1			13
							44	9									
05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	1196	1	2735	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
06	5100	X	3343	-0-	-1757	-0-	705	1	2638	2	Y	-0-	10	1			1
07	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	888	1	3704	2	Y	-0-					1
08	4712	X	2691	-0-	-2021	-0-	738	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	265	1	518	2	Y	70	95	1			43
							77	9									
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	256	1	541	2	Y	60					103
							66	9									
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	644	2	Y	56	100	1			59
							62	9									
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	458	1	551	2	Y	31					90
							34	9									
*07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	496	1	587	2	Y	29	70	1			49
							32	9									
08	1054	X	805	-0-	-249	-0-	449	1	321	2	Y	32	68	1			13
							35	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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

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									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	624	1	4547	2	N	26	155	1			35
							29	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	622	1	4357	2	N	22					57
							24	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	615	1	3699	2	N	15					72
							17	9									
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	610	1	3182	2	N	13					85
							14	9									

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
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					15
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					15
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					15
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					15
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					15
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

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
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	801	2	26	9	Y	24					33
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			Y	-0-					33
07	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			Y	-0-					33
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			Y	-0-					33

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

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
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2417	2	45	9	Y	41	64	1			8
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2984	2	44	9	Y	40					48
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	Y	22	63	1			7
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3060	2	36	9	Y	33					40

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
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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-					17
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-					17
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-					17
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	N	-0-					182
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	-0-					182
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	63	1	2193	2	N	-0-					182
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	60	1	2031	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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

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
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	N	-0-					18
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	N	-0-					18
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	N	-0-					18
*08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	N	-0-					18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

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
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1796	2	116	9	Y	105					119
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3943	2	150	9	Y	136	168	1			87
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	Y	169	159	1			97
*08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4594	2	155	9	Y	141	165	1			73

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

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
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					87
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	113	1	3967	2	N	-0-					87
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	94	1	3245	2	N	-0-					87
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	97	1	3310	2	N	-0-					87

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

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
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	8	1	274	2	N	-0-					7
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					7
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					7
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1747	2	N	-0-					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	805	-0-	-869	-0-	22	1	783	2	N	-0-					11
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	N	-0-					11
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	44	1	1520	2	N	-0-					11
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					11

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

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									
05	806	N	551	-0-	-255	-0-	15	1	536	2	N	-0-					82
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					82
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	27	1	934	2	N	-0-					82
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	-0-					82

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	172	1			25

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					68
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7					75
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					75
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					75
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			Y	-0-					75
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	72	1	2364	2	N	31	173	1			52
							34	9									
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					52
05	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	26	1	921	2	N	-0-					52
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	85	1	2962	2	N	-0-					52
07	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	66	1	2299	2	N	-0-					52
08	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					52

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					60

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	9	Y	6					7
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	9	1			6
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7	9	1			4

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
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
05	620	N	417	-0-	-203	-0-	11	1	406	2	N	-0-					105
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	-0-					105
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					105
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					105

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
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
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	69					188
							76	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	2	N	-0-	160	1			28
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	82	1	2839	2	N	-0-					28
*08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	2	N	84					112
							92	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1781	-0-	-296	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

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
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4866	2	79	9	Y	72	114	1			13
06	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4610	2	80	9	Y	73					86
07	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4507	2	44	9	Y	40	113	1			13
08	5022	X	3866	-0-	-1156	-0-	3802	2	64	9	Y	58					71

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6126	2	35	9	Y	32					39
06	4920	X	2502	-0-	-2418	-0-	2502	2			Y	-0-					39
07	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			Y	-0-					39
08	6169	X	2562	-0-	-3607	-0-	2562	2			Y	-0-					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1227	-0-	-1439	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4231	-0-	1131	1131	4231	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1942	-0-	-1058	73	1942	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1034	-0-	-392	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019 - P/A 05/10/19

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1742	-0-	-538	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1116	-0-	-2573	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	649	-0-	-3040	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

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
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1048	-0-	-1060	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1261	-0-	-809	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1413	-0-	-602	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2681	-0-	-1459	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1614	-0-	-2664	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

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
03	5828	X	3843	-0-	-1985	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
*08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

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
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1066	-0-	-2158	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

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
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

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
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
05	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			Y	-0-					79
06	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			Y	-0-					79
07	3596	X	1697	-0-	-1899	-0-	1697	2			Y	-0-					79
08	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			Y	-0-					79

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1030	-0-	-2442	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	614	-0-	-2455	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1984	-0-	-1466	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	557	-0-	-3008	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2007	-0-	-1443	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	922	-0-	-1434	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1453	-0-	-947	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	368	-0-	-2112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

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
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

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
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	517	-0-	-2633	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

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
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1370	-0-	-550	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899	N	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

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
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

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
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

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
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

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
03	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2906	N	2740	-0-	-166	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

03	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	761	-0-	-944	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	649	-0-	-808	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	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

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

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
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

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
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-

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
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1786	-0-	-1064	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	651	-0-	-2542	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1631	-0-	-1459	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1746	-0-	-1447	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

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
03	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2756	-0-	-934	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2434	-0-	-686	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1607	-0-	-656	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1087	-0-	-1207	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

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
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

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
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

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
03	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
04	1997	N	1727	-0-	-270	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

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
03	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

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
03	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4229	-0-	-31	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1667	-0-	-2425	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			33
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			33
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			33
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
07	2015	N	1235	-0-	-780	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
08	2077	N	1225	-0-	-852	-0-	1225	3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-			-0-
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
07	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	504	-0-	-1170	-0-	504	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-			-0-
07	2296	N	2291	-0-	-5	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

03	2108	X	1706	-0-	-402	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
05	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
06	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
07	2325	X	1383	-0-	-942	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
08	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-			-0-
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5199	3			N	-0-			-0-
05	5890	X	1153	-0-	-4737	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
06	5700	X	5085	-0-	-615	-0-	5085	3			N	-0-			-0-
07	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	4906	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	3			N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	1404	-0-	-2781	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2585	-0-	-1465	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2040	-0-	-1990	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2156	-0-	-1688	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

03	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

03	4464	X	3864	-0-	-600	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	937	-0-	-3527	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2598	-0-	-1332	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

03	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	644	-0-	-3231	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

03	3503	X	744	-0-	-2759	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1018	-0-	-1922	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1138	-0-	-1900	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	631	-0-	-1859	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

03	1426	N	54	-0-	-1372	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1309	-0-	-1760	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3488	-0-	-1612	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	2409	-0-	-2861	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	629	-0-	-2440	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

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
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
05	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3583	3	40	9	Y	36					65
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6345	3	120	9	Y	109	91	1			83
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5822	3	65	9	Y	59	104	1			38
*08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	Y	40					78

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
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	738	-0-	-2300	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

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
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1004	-0-	-2003	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	1426	X	509	-0-	-917	-0-	497	3	12	9	Y	11					69
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5643	3	66	9	Y	60	84	1			45
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5122	3	47	9	Y	43	61	1			27
*08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5169	3	41	9	Y	37					64

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

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
05	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	825	3			Y	-0-					2
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3449	3	7	9	Y	6	3	1			5
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	3	7	9	Y	6	7	1			4
*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	3	18	9	Y	16					20

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

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-
05	1333	N	308	-0-	-1025	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	1463	3	2	9	Y	2					2
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3487	-0-	-53	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					20
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					20
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					20

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

03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					9
04	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	2307	3			Y	-0-					9
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-					9
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					9
*07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					9
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					9

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	Y	1	30	1			4
							1	9									
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	195	1	66	3	Y	-0-					4
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	Y	-0-					4
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	66	1	38	3	Y	-0-					4
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	126	1	129	3	Y	-0-					4
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	69	1	3	3	Y	-0-					4

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2933	2	12	9	N	11					191
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					218
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3070	2	28	9	N	25	163	1			80
*08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28					108

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - P/A 03/13/19

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6294	-0-	-36	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
*08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1620	-0-	-420	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1093	-0-	-581	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					84
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-					84
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					84
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	317	3	36	9	Y	33	104	1			13
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					13
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	20	-0-	-1313	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	812	-0-	-598	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

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

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

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9455	X	682	-0-	-8773	-0-	660	2	22	9	N	20					130
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9382	2	11	9	N	10					140
05	9455	X	2898	-0-	-6557	-0-	2876	2	22	9	N	20					160
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	338	2	11	9	N	10					170
07	682	X	90	-0-	-592	-0-	90	2			N	-0-					170
08	9455	X	3624	-0-	-5831	-0-	3613	2	11	9	N	10					180

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	218	1	419	3	Y	-0-					113
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	1			Y	-0-					113
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					113
06	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	1			Y	-0-					113
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	28	1	1	9	Y	1					114
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	1			Y	-0-					114

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	3	42	9	Y	38	87	1			73
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4088	3	33	9	Y	30					103
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	4419	3	15	9	Y	14	85	1			32
06	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4390	3	76	9	Y	69					101
07	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4080	3	39	9	Y	35					136
08	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	3435	3	8	9	Y	7					143

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	570	1	5462	3	Y	60	152	1			71
							66	9									
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	552	1	5394	3	Y	45					116
							50	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	575	1	5421	3	Y	48	141	1			23
							53	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	555	1	5391	3	Y	37					60
							41	9									
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	569	1	5747	3	Y	47					107
							52	9									
*08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	521	1	5226	3	Y	36	121	1			22
							40	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

03	6355	X	842	-0-	-5513	-0-	842	3			Y	-0-					79
04	6000	X	653	-0-	-5347	-0-	653	3			Y	-0-					79
05	6200	X	451	-0-	-5749	-0-	451	3			Y	-0-					79
06	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	3			Y	-0-					79
07	837	X	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					79
08	837	X	459	-0-	-378	-0-	458	3	1	9	Y	1					80

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4109	3	48	9	N	44	178	1			55
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	3	30	9	N	27					82
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31					113
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3877	3	34	9	N	31					144
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3801	3	26	9	N	24					168
*08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	3	34	9	N	31	172	1			27

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					66
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			Y	-0-					66
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-					66
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					66
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					67
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					67

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

03	1209	X	858	-0-	-351	-0-	858	3			N	-0-					37
04	1170	X	456	-0-	-714	-0-	456	3			N	-0-					37
05	992	X	322	-0-	-670	-0-	321	3	1	9	N	1					38
06	930	X	269	-0-	-661	-0-	269	3			N	-0-					38
07	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					38
08	868	X	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					38

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			24
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5949	2	59	9	N	54	163	1			87
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5497	2	41	9	N	37					124
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5796	2	3	9	N	3					127
*08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5562	2	70	9	N	64	115	1			76

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
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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					371
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	29	1			343
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					345
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					346

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
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-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-

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
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					70
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					70
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					64
04	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					64
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					64
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					64
07	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					64
08	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	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
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					107
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					107
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					107
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					107
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					107
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					107

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	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

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
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2277	3	43	9	N	39					292
06	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	1781	3	33	9	N	30	176	1			146
07	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2495	3	46	9	N	42					188
08	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2057	3	17	9	N	15					203

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1874	-0-	1874	1874	1821	2	53	9	N	48					48
08	14B2	EXT	6926	-0-	6926	8800	6768	2	158	9	N	144					192

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	3			N	-0-					93
04	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					93
05	1426	N	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					93
06	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-					93
07	403	N	203	-0-	-200	-0-	170	3	33	9	N	30					123
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					123

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
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
03	1240	N	241	-0-	-999	-0-	241	2			N	-0-					81
04	780	N	224	-0-	-556	-0-	224	2			N	-0-					81
05	992	N	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-					81
06	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-					81
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

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
05	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					100
06	630	X	621	-0-	-9	-0-	596	2	25	9	N	23					123
*07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3964	2	105	9	N	95	185	1			33
*08	3100	N	5244	-0-	2144	2144	5159	2	85	9	N	77					110

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

04	0		13356	-0-	13356	13356	13267	2	89	9	N	81					81
*05	24432	X	11076	-0-	-13356	-0-	10887	2	189	9	N	172	153	1			100
*06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9116	2	21	9	N	19					119
*07	9331	X	8548	-0-	-783	-0-	8497	2	51	9	N	46	88	1			77
*08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					77

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

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
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					130
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	209	2	3	9	N	3					133
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					142
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24					166

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4340	X	2070	-0-	-2270	-0-	2015	2	55	9	N	50					210
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3681	2	73	9	N	66	188	1			88
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2789	2	65	9	N	59					147
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					148

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13040	2	166	9	N	151	191	1			45
06	2370	X	260	-0-	-2110	-0-	260	2			N	-0-					45
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7250	2	76	9	N	69					114
*08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5658	2	69	9	N	63					177

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	N	32	84	1			92
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					92
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2727	2	36	9	N	33					125
08	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	2395	2	44	9	N	40	40	1			125

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	606	2	9	9	N	8					181
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					188
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9	29	1			168
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					175

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - P/A 03/13/19

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
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
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1414	2	7	9	N	6					631
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					635
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	N	6	66	1			575
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					579

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
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
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2322	2	111	9	N	101	120	1			7
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2229	2	135	9	N	123	123	1			7
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2272	2	107	9	N	97	71	1			33
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2256	2	73	9	N	66	89	1			10

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	97	1			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	418	1	2593	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	420	1	2265	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	405	1	2952	2	N	3	3	8			28
							3	9									
*08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	422	1	3010	2	N	5	5	8			28
							6	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	N	-0-					10
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	36	1	511	2	N	-0-					10
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					10
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					10

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	302	1	2065	2	Y	18	2	8			122
							20	9									
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	293	1	1927	2	Y	11	2	8			131
							12	9									
07	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	296	1	1921	2	Y	23	136	1	2	8	16
							25	9									
08	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	301	1	2012	2	Y	30					46
							33	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

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									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	173	1	1587	2	N	3	3	8			21
							3	9									
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	95	1	1534	2	N	3	3	8			21
							3	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1641	2	4	9	N	4	4	8			21
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1556	2	4	9	N	4	4	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	406	1 9	1744	2	Y	1	1	8			128
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	372	1 9	2237	2	Y	2	2	8			128
05	3038	X	1818	-0-	-1220	-0-	355	1 9	1460	2	Y	3	3	8			128
06	2940	X	1628	-0-	-1312	-0-	334	1 9	1293	2	Y	1	1	8			128
07	3038	X	661	-0-	-2377	-0-	140	1 9	519	2	Y	2	2	8			128
08	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	349	1 9	2262	2	Y	4	4	8			128

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

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-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	755	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	153	1	732	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-
08	868	N	584	-0-	-284	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					19
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					19
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					19
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					19
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1700	2	155	9	Y	141	141	1			19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	24800 X	14317	-0-	-10483	-0-	14184	2	133	9	N	121	6	8			143
06	21180 X	9310	-0-	-11870	-0-	9233	2	77	9	N	70	139	1	8	8	66
07	20274 X	14145	-0-	-6129	-0-	14032	2	113	9	N	103	80	1	10	8	79
08	16864 X	14268	-0-	-2596	-0-	14150	2	118	9	N	107	139	1	13	8	34

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

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									
05	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	76	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1050 X	872	-0-	-178	-0-	62	1	808	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1085 X	941	-0-	-144	-0-	58	1	876	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	1085 X	799	-0-	-286	-0-	53	1	744	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	5	-0-	-1975	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

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									
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	135	1	4660	2	Y	4	4	8			45
							4	9									
06	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	134	1	4654	2	Y	-0-					45
07	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	144	1	4960	2	Y	52					97
							57	9									
08	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					97

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

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
05	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	122	1	4084	2	N	2	2	8			70
							2	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	117	1	3935	2	N	-0-					70
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	113	1	3829	2	N	40					110
							44	9									
08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	110	1	3716	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					15
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3			Y	-0-					15
05	1488	N	280	-0-	-1208	-0-	280	3			Y	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1454	3	6	9	Y	5	18	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					2
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

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
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					16
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					16
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					16
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					16

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

03	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1688	-0-	-2900	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5 3	1 9	158	2	N	3					70
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	148	2	N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	5 3	1 9	174	2	N	3					73
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					73
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	179	2	N	9					82
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	2	N	-0-					82

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					99
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					99
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					99
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					99
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					99
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

03	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					30
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	3			N	-0-					30
05	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-					30
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	409	3	66	9	N	60					90
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					90

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

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

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

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

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

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

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

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

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

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

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

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

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					19
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	3	N	7					15
							8	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	143	1	2189	3	N	10					25
							11	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2147	3	N	7					32
							8	9									
08	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	133	1	2066	3	N	11					43
							12	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	90 70	1 9	1305	3	N	64					144
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	87 41	1 9	1268	3	N	37	166	1			15
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	90 63	1 9	1315	3	N	57					72
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	88 138	1 9	1281	3	N	125	184	1			13
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	79 53	1 9	1136	3	N	48	1	8			60
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101 96	1 9	1479	3	N	87	2	8			145

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	2949	2	125	9	N	114	183	1			56
04	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	2489	2	150	9	N	136					192
05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2896	2	7	9	N	6					198
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2836	2	30	9	N	27					225
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3307	2	6	9	N	5					230
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3194	2	96	9	N	87	176	1			141

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	2046	X	1299	-0-	-747	-0-	1269	2	30	9	Y	27					53
06	1980	X	1128	-0-	-852	-0-	1128	2			Y	-0-					53
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					53
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					53

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1817	2	45	9	N	41					141
06	2700	N	2258	-0-	-442	-0-	2245	2	13	9	N	12					153
07	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2			N	-0-					153
08	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1621	2	19	9	N	17					170

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
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
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					115
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20					135
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24					159
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1083	2	41	9	N	37	166	1			30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					160
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	3	51	9	N	46					128
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	845	3	62	9	N	56					184
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	682	3	33	9	N	30	176	1			38
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	584	3	24	9	N	22					60
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	752	3	52	9	N	47					107
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	756	3	22	9	N	20					127

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3098	2	86	9	N	78	180	1			129
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3087	2	99	9	N	90					219
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38	188	1			69
08	930	X	45	-0-	-885	-0-	44	2	1	9	N	1					70

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
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
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3875	2	108	9	N	98	173	1			85
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3315	2	124	9	N	113					198
07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2552	2	18	9	N	16	188	1			26
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3378	2	149	9	M	135	143	1			18

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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
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
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8119	2	112	9	N	102					185
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6781	2	69	9	N	63	176	1			72
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4106	2	33	9	N	30					102
08	4588	X	428	-0-	-4160	-0-	428	2			N	-0-					102

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
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
05	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	7979	2	88	9	N	80					260
06	9000	X	7710	-0-	-1290	-0-	7611	2	99	9	N	90	187	1			163
07	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7833	2	62	9	N	56					219
08	8463	X	5524	-0-	-2939	-0-	5369	2	155	9	N	141	185	1			175

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
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
05	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5653	2	42	9	N	38	100	1			151
06	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5389	2	35	9	N	32					183
07	6541	X	5222	-0-	-1319	-0-	5189	2	33	9	N	30					213
08	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5237	2	36	9	N	33	68	1			178

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
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
05	1240	X	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					71
06	1020	X	579	-0-	-441	-0-	571	2	8	9	N	7					78
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	480	2			N	-0-					78
08	930	X	570	-0-	-360	-0-	567	2	3	9	N	3					81

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1028	2	100	9	N	91	156	1			102
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1062	2	133	9	N	121	157	1			66
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1054	2	158	9	N	144	144	1			66
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1099	2	164	9	N	149	159	1			56

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

03	5301	X	542	-0-	-4759	-0-	530	2	12	9	N	11					67
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	3					70
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70					140
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2274	2197	1			217
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1907	1998	1			126

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

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
05	28856		4810	-0-	-24046	-0-	4791	2	19	9	N	17					164
06	3222		2271	-0-	-951	-0-	2264	2	7	9	N	6					170
07	3482		2423	-0-	-1059	-0-	2417	2	6	9	N	5					175
*08	2974		2169	-0-	-805	-0-	2158	2	11	9	N	10					185

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	9 2	1 9	437	3	Y	2	2	1			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	452	3	Y	1	1	1			-0-
*07	465	N	434	-0-	-31	-0-	10 1	1 9	423	3	Y	1	1	1			-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	432	3	Y	1	1	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	533	3	Y	6	7	1			-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	21 9	1 9	687	3	Y	8	7	1			1
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	22 8	1 9	736	3	Y	7	8	1			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	632	3	Y	7	6	1			1
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	785	3	Y	8	8	1			1
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	790	3	Y	7	8	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 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
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									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	10	1	310	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	16	1	435	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1235	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

03	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	45	1	1515	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2506	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	44	1	2367	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1530	N	702	-0-	-828	-0-	17	1	682	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

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									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	16	1	772	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	12	1	492	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1114	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	14	1	594	3	Y	16	17	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 #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	53	1	2873	3	Y	75	74	1			12
							83	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2588	3	Y	51	60	1			3
							56	9									
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	56	1	2659	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2533	3	Y	55	55	1			3
							61	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47	1	1627	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	41	1	2307	3	Y	74	74	1			10
							81	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	12	1	852	3	Y	19	26	1			3
							21	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2609	3	Y	69	68	1			4
							76	9									
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	43	1	1842	3	Y	52	52	1			3
							57	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

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-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	987	3	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 #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	60	58	1			10
							66	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	49	56	1			3
							54	9									
*07	372	N	132	-0-	-240	-0-	3	1	112	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	66	64	1			3
							73	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	27	-0-	-779	-0-	3	1	20	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	8	1	217	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	803	3	Y	39	35	1			5
							43	9									
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	Y	54	57	1			2
							59	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-	15	1	822	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	916	3	Y	23	27	1			1
							25	9									
*07	1364	N	856	-0-	-508	-0-	18	1	812	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	18	1	770	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	255	-0-	-985	-0-	23	1	230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	986	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1904	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
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									
05	29868	X	7737	-0-	-22131	-0-	166	1	7488	3	Y	75	80	1			3
							83	9									
06	2010	X	14	-0-	-1996	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	137	1	4312	3	Y	52	46	1			6
							57	9									
*08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	252	1	7419	3	Y	93	95	1			4
							102	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	50	1	2028	3	Y	40	48	1			2
							44	9									
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	50	1	2060	3	Y	47	47	1			2
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	65	1	2143	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	63	1	1753	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
*07	2666	N	1549	-0-	-1117	-0-	47	1	1478	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
08	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	62	1	1843	3	Y	28	30	1			1
							31	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	47	1	1575	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	56	1	1542	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	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 #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1363	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1481	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	41	1	1329	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	52	1	1423	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1424	3	Y	16	17	1			1
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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
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									
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	55	1	1827	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	65	1	1759	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*07	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	56	1	1733	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	61	1	1800	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	35	1	970	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	27	1	863	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

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
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									
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	2	1	62	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	16	1	805	3	Y	86	84	1			4
							95	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	1	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	3	Y	29	28	1			1
							32	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	38	1	1583	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	48	1	1337	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	42	1	1296	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 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
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									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	3	Y	19	24	1			1
							21	9									
*07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	27	1	1279	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	26	1	1118	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

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									
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	25	1	814	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	710	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	992	N	961	-0-	-31	-0-	29	1	918	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

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-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	138	-0-	-265	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

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									
05	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	50	1	1676	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2113	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	55	1	1656	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
05	682	N	361	-0-	-321	-0-	9	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	4571	-0-	1571	1571	161	1	4376	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
*07	3100	N	3090	-0-	-10	1561	95	1	2975	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
*08	2315	N	754	-0-	-1561	-0-	25	1	723	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

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
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									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

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
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									
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	54	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		114	-0-	114	168	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	273	N	105	-0-	-168	-0-	3	1	102	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	SHUT IN		22	-0-	22	427	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		112	-0-	112	539	3	1	109	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		95	-0-	95	634	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	0	W	87	-0-	87	721	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	74	-0-	74	795	2	1	72	3	N	-0-					-0-
08	0	W	85	-0-	85	880	3	1	82	3	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1217	3	Y	41	44	1			1
								45	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	Y	40	38	1			3
								44	9									
05	806	N	373	-0-	-433	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	11	14	1			-0-
								12	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	31	28	1			3
								34	9									
*07	806	N	364	-0-	-442	-0-	-0-	11	1	341	3	Y	11	13	1			1
								12	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	12	12	1			1
								13	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	310	N	113	-0-	-197	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	-0-	14	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 #: 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
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									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	53	1	1465	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	50	1	1549	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	50	1	1469	3	Y	6	7	1			-0-
							7	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
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	718	-0-	718	12606	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
05		SWR 10	1261	-0-	1261	13867	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
06		SWR 10	959	-0-	959	14826	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07		SWR 10	804	-0-	804	15630	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08		SWR 10	503	-0-	503	16133	16	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	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
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									
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	6	7	1			-0-
							7	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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 #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	7	1	55	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	13	1	374	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11	1	380	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	597	-0-	-54	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	101	1	4357	3	Y	181	171	1			25
							199	9									
04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	58	1	2610	3	Y	122	130	1			17
							134	9									
05	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	35	1	1783	3	Y	79	83	1			13
							87	9									
06	4500	X	1322	-0-	-3178	-0-	31	1	1249	3	Y	38	49	1			2
							42	9									
*07	4650	X	1421	-0-	-3229	-0-	31	1	1336	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	4650	X	843	-0-	-3807	-0-	20	1	793	3	Y	27	28	1			1
							30	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

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									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	230	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	6	1	173	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	33	1	1683	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	58	1	2398	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

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									
05	2511	N	1501	-0-	-1010	-0-	35	1	1397	3	Y	63	62	1			10
							69	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2720	3	Y	66	72	1			4
							73	9									
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	71	72	1			3
							78	9									
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	3	Y	65	65	1			3
							72	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

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									
05	3348	X	2602	-0-	-746	-0-	46	1	2495	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	76	1	3176	3	Y	53	59	1			3
							58	9									
*07	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	61	1	2960	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
08	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	74	1	3083	3	Y	57	57	1			3
							63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	62	1	2942	3	Y	95	95	1			15
							105	9									
06	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	81	1	3296	3	Y	72	83	1			4
							79	9									
*07	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	73	1	3185	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
08	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	76	1	3155	3	Y	75	75	1			4
							83	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	61	1	3017	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	100	1	4047	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
*07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	109	1	4791	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
08	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	78	1	3195	3	Y	20	21	1			1
							22	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. (I) GAS 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	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									
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	49	1	2752	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
06	3060	X	2383	-0-	-677	-0-	55	1	2302	3	Y	24	29	1			1
							26	9									
*07	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	57	1	2717	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	81	1	3412	3	Y	40	39	1			2
							44	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	Y	148	147	1			24
							163	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1645	3	Y	102	120	1			6
							112	9									
*07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	38	1	1618	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
08	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	26	1	1066	3	Y	73	74	1			4
							80	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	Y	63	61	1			10
							69	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	Y	46	53	1			3
							51	9									
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	3	Y	46	47	1			2
							51	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

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									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

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-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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									
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	44	1	2184	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	53	1	2149	3	Y	34	40	1			2
							37	9									
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2342	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
*08	3100	N	3373	-0-	273	273	78	1	3233	3	Y	56	55	1			3
							62	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

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									
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	32	1	1557	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	26	1	1041	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	41	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	46	1	1272	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	44	1	1392	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	83	1	2285	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	70	1	2196	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	82	1	2417	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	43	1	2230	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
06	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	54	1	2254	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
*07	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	55	1	2631	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
*08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2622	3	Y	41	41	1			2
							45	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1703	3	N	43	42	1			7
							47	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	25	31	1			1
							28	9									
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	N	36	35	1			2
							40	9									
08	1271	N	843	-0-	-428	-0-	18	1	807	3	N	16	17	1			1
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	8556	X	7826	-0-	-730	-0-	158	1	7658	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	8220	X	7563	-0-	-657	-0-	180	1	7376	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*07	8122	X	7905	-0-	-217	-0-	178	1	7719	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	193	1	7930	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

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									
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	168	1	8180	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	197	1	7942	3	Y	27	32	1			2
							30	9									
*07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	185	1	8059	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	233	1	9669	3	Y	36	36	1			2
							40	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

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									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	144	1	6805	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	171	1	6932	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
*07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	151	1	6569	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	155	1	6518	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12524	X	12494	-0-	-30	-0-	244	1	12143	3	Y	97	94	1			16
							107	9									
06	12390	X	11654	-0-	-736	-0-	280	1	11306	3	Y	62	74	1			4
							68	9									
*07	12803	X	12453	-0-	-350	-0-	279	1	12088	3	Y	78	78	1			4
							86	9									
08	12803	X	11828	-0-	-975	-0-	277	1	11474	3	Y	70	70	1			4
							77	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12803	X	9150	-0-	-3653	-0-	184	1	8907	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
06	12000	X	9026	-0-	-2974	-0-	217	1	8769	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
*07	11315	X	9157	-0-	-2158	-0-	204	1	8905	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
08	10447	X	9249	-0-	-1198	-0-	217	1	8992	3	Y	36	36	1			2
							40	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9982	X	135	-0-	-9847	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	176	-0-	-9484	-0-	5	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	9982	X	112	-0-	-9870	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	9982	X	151	-0-	-9831	-0-	3	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	245	1	11821	3	Y	114	110	1			19
							125	9									
06	12990	X	12703	-0-	-287	-0-	303	1	12312	3	Y	80	94	1			5
							88	9									
*07	13423	X	12661	-0-	-762	-0-	282	1	12276	3	Y	94	95	1			4
							103	9									
08	13423	X	12572	-0-	-851	-0-	295	1	12179	3	Y	89	89	1			4
							98	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	215	1	11765	3	Y	84	82	1			14
							92	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	3	Y	55	66	1			3
							61	9									
*07	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	233	1	11068	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
*08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	243	1	10253	3	Y	61	61	1			3
							67	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	166	1	8840	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
06	10140	X	9369	-0-	-771	-0-	218	1	9092	3	Y	54	63	1			3
							59	9									
*07	10478	X	9810	-0-	-668	-0-	200	1	9540	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
08	10478	X	8999	-0-	-1479	-0-	206	1	8729	3	Y	58	58	1			3
							64	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12865	X	12562	-0-	-303	-0-	362	1	12163	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14670	X	12445	-0-	-2225	-0-	436	1	11968	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
*07	15159	X	12616	-0-	-2543	-0-	387	1	12195	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	15159	X	12777	-0-	-2382	-0-	418	1	12324	3	Y	32	35	1			1
							35	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
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									
05	7905	X	6495	-0-	-1410	-0-	188	1	6263	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
06	7230	X	6526	-0-	-704	-0-	228	1	6252	3	Y	42	39	1			4
							46	9									
*07	7471	X	6826	-0-	-645	-0-	209	1	6574	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
08	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	214	1	6310	3	Y	38	41	1			2
							42	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10354	X	9314	-0-	-1040	-0-	167	1	9093	3	Y	49	48	1			8
							54	9									
06	10020	X	8506	-0-	-1514	-0-	201	1	8269	3	Y	33	39	1			2
							36	9									
*07	10354	X	9139	-0-	-1215	-0-	187	1	8908	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
08	10354	X	8491	-0-	-1863	-0-	195	1	8255	3	Y	37	37	1			2
							41	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	192	1	10609	3	N	211	205	1			34
							232	9									
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	199	1	8576	3	N	128	155	1			7
							141	9									
*07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	209	1	10006	3	N	165	164	1			8
							182	9									
*08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	216	1	9105	3	N	150	150	1			8
							165	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	149	1	7254	3	Y	167	164	1			27
							184	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	156	1	6446	3	Y	102	123	1			6
							112	9									
*07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	159	1	6923	3	Y	129	129	1			6
							142	9									
*08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	158	1	6601	3	Y	115	115	1			6
							127	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
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									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	134	1	4282	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	157	1	4453	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	6634	X	5085	-0-	-1549	-0-	158	1	4919	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	6634	X	5447	-0-	-1187	-0-	178	1	5261	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	237	1	11483	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
06	12180	X	12025	-0-	-155	-0-	287	1	11706	3	Y	29	34	1			2
							32	9									
*07	12586	X	11784	-0-	-802	-0-	263	1	11484	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
08	12586	X	11701	-0-	-885	-0-	275	1	11392	3	Y	31	31	1			2
							34	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
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									
05	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	137	1	4470	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	6120	X	4921	-0-	-1199	-0-	172	1	4704	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
*07	6324	X	5009	-0-	-1315	-0-	154	1	4816	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	110	1	3302	3	Y	26	29	1			1
							29	9									

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
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									
05	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	152	1	7426	3	N	189	185	1			31
							208	9									
06	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	166	1	6871	3	N	119	143	1			7
							131	9									
*07	8153	X	7460	-0-	-693	-0-	164	1	7135	3	N	146	146	1			7
							161	9									
08	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	176	1	7277	3	N	141	141	1			7
							155	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
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									
05	9672	X	8064	-0-	-1608	-0-	159	1	7774	3	Y	119	117	1			19
							131	9									
06	9360	X	7374	-0-	-1986	-0-	173	1	7120	3	Y	74	89	1			4
							81	9									
*07	8525	X	7949	-0-	-576	-0-	176	1	7670	3	Y	94	94	1			4
							103	9									
08	8525	X	7673	-0-	-852	-0-	180	1	7398	3	Y	86	86	1			4
							95	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8153	X	6713	-0-		-1440	-0-		200	1	6461	3	Y	47	49	1			2
									52	9									
06	8940	X	8100	-0-		-840	-0-		284	1	7753	3	Y	57	53	1			6
									63	9									
*07	9238	X	8616	-0-		-622	-0-		265	1	8293	3	Y	53	52	1			7
									58	9									
08	9238	X	8885	-0-		-353	-0-		291	1	8538	3	Y	51	56	1			2
									56	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	17887	X	16780	-0-		-1107	-0-		334	1	16236	3	Y	191	187	1			31
									210	9									
06	17250	X	16841	-0-		-409	-0-		401	1	16297	3	Y	130	153	1			8
									143	9									
*07	17825	X	16226	-0-		-1599	-0-		360	1	15704	3	Y	147	148	1			7
									162	9									
08	17825	X	15932	-0-		-1893	-0-		372	1	15410	3	Y	136	136	1			7
									150	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12183	X	7767	-0-		-4416	-0-		190	1	7289	3	Y	262	252	1			43
									288	9									
06	11790	X	11631	-0-		-159	-0-		271	1	11121	3	Y	217	247	1			13
									239	9									
*07	12183	X	12172	-0-		-11	-0-		267	1	11613	3	Y	265	266	1			12
									292	9									
08	10106	X	9544	-0-		-562	-0-		217	1	9117	3	Y	191	193	1			10
									210	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10230	X	8432	-0-		-1798	-0-		239	1	8146	3	Y	43	44	1			2
									47	9									
06	10650	X	8634	-0-		-2016	-0-		302	1	8282	3	Y	45	42	1			5
									50	9									
*07	11005	X	9049	-0-		-1956	-0-		279	1	8725	3	Y	41	41	1			5
									45	9									
08	11005	X	9566	-0-		-1439	-0-		310	1	9209	3	Y	43	46	1			2
									47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	393	1	22261	3	Y	254	245	1			41
							279	9									
06	23370	X	14137	-0-	-9233	-0-	346	1	13660	3	Y	119	153	1			7
							131	9									
*07	24149	X	21354	-0-	-2795	-0-	474	1	20639	3	Y	219	216	1			10
							241	9									
08	24149	X	18965	-0-	-5184	-0-	438	1	18326	3	Y	183	184	1			9
							201	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
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									
05	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	325	1	10825	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	13860	X	11074	-0-	-2786	-0-	388	1	10661	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*07	14322	X	11697	-0-	-2625	-0-	361	1	11312	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	14322	X	11243	-0-	-3079	-0-	364	1	10856	3	Y	21	23	1			1
							23	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	22971	X	21941	-0-	-1030	-0-	434	1	21324	3	Y	166	163	1			27
							183	9									
06	22500	X	20714	-0-	-1786	-0-	493	1	20103	3	Y	107	128	1			6
							118	9									
*07	23250	X	19409	-0-	-3841	-0-	432	1	18847	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
08	23250	X	17655	-0-	-5595	-0-	411	1	17132	3	Y	102	102	1			5
							112	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
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									
05	11191	X	8691	-0-	-2500	-0-	251	1	8379	3	Y	55	57	1			2
							61	9									
06	11490	X	8875	-0-	-2615	-0-	309	1	8500	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
*07	11873	X	9465	-0-	-2408	-0-	291	1	9113	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
08	11873	X	9558	-0-	-2315	-0-	312	1	9184	3	Y	56	61	1			2
							62	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
05	10447	X	5505	-0-	-4942	-0-	179	1	5261	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
06	11220	X	7830	-0-	-3390	-0-	270	1	7474	3	Y	78	72	1			8
							86	9									
*07	11594	X	7588	-0-	-4006	-0-	232	1	7284	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
08	11594	X	7465	-0-	-4129	-0-	242	1	7150	3	Y	66	71	1			3
							73	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. GAS 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	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									
05	13950	X	11445	-0-	-2505	-0-	332	1	11051	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	15060	X	11187	-0-	-3873	-0-	391	1	10734	3	Y	56	52	1			6
							62	9									
*07	15562	X	11304	-0-	-4258	-0-	348	1	10902	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	15562	X	11224	-0-	-4338	-0-	366	1	10803	3	Y	50	54	1			2
							55	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
05	10416	X	7564	-0-	-2852	-0-	227	1	7291	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
06	10140	X	7351	-0-	-2789	-0-	257	1	7048	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07	10478	X	8959	-0-	-1519	-0-	275	1	8634	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
08	10478	X	8114	-0-	-2364	-0-	270	1	7799	3	Y	41	45	1			2
							45	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. GAS 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	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									
05	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	325	1	15996	3	Y	285	277	1			46
							314	9									
06	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	386	1	15788	3	Y	193	228	1			11
							212	9									
*07	15903	X	15528	-0-	-375	-0-	343	1	14947	3	Y	216	217	1			10
							238	9									
08	16647	X	15770	-0-	-877	-0-	367	1	15177	3	Y	205	205	1			10
							226	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15624	X	13182	-0-	-2442	-0-	381	1	12738	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
06	16380	X	13092	-0-	-3288	-0-	458	1	12568	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
*07	16926	X	15277	-0-	-1649	-0-	470	1	14739	3	Y	62	60	1			8
							68	9									
08	16926	X	11953	-0-	-4973	-0-	387	1	11515	3	Y	46	52	1			2
							51	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
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									
05	22878	X	20611	-0-	-2267	-0-	362	1	20195	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
06	22140	X	17377	-0-	-4763	-0-	404	1	16920	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
*07	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	424	1	20221	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*08	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	481	1	20372	3	Y	53	57	1			2
							58	9									

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
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									
05	7316	X	3859	-0-	-3457	-0-	143	1	3704	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	7230	X	6001	-0-	-1229	-0-	204	1	5779	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	224	1	7010	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	7471	X	6431	-0-	-1040	-0-	213	1	6201	3	Y	15	16	1			1
							17	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
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									
05	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	445	1	21662	3	Y	156	152	1			25
							172	9									
06	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	516	1	21015	3	Y	104	123	1			6
							114	9									
*07	21979	X	20832	-0-	-1147	-0-	464	1	20239	3	Y	117	118	1			5
							129	9									
08	22289	X	20373	-0-	-1916	-0-	472	1	19781	3	Y	109	109	1			5
							120	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13361	X	11958	-0-	-1403	-0-	342	1	11579	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14190	X	10748	-0-	-3442	-0-	376	1	10336	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*07	14663	X	11437	-0-	-3226	-0-	353	1	11050	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	14663	X	11462	-0-	-3201	-0-	375	1	11053	3	Y	31	34	1			1
							34	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
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									
05	19499	X	11097	-0-	-8402	-0-	254	1	10792	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
06	17190	X	10807	-0-	-6383	-0-	254	1	10509	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
*07	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	413	1	17889	3	Y	64	60	1			8
							70	9									
08	17763	X	15804	-0-	-1959	-0-	374	1	15368	3	Y	56	62	1			2
							62	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	18073	X	15699	-0-	-2374	-0-	15649	3	50	9	Y	45	37	1			34
06	17490	X	14560	-0-	-2930	-0-	14491	3	69	9	Y	63	77	1			20
07	17732	X	15624	-0-	-2108	-0-	15547	3	77	9	Y	70	67	1			23
08	17484	X	15259	-0-	-2225	-0-	15186	3	73	9	Y	66	64	1			25

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12400	X	8755	-0-	-3645	-0-	8708	3	47	9	Y	43	39	1			33
06	10650	X	10395	-0-	-255	-0-	10337	3	58	9	Y	53	69	1			17
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12061	3	100	9	Y	91	78	1			30
*08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10994	3	85	9	Y	77	78	1			29

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10943	X	10107	-0-	-836	-0-	9934	3	173	9	Y	157	138	1			54
06	10590	X	8850	-0-	-1740	-0-	8651	3	199	9	Y	181	201	1			34
07	10602	X	8427	-0-	-2175	-0-	8281	3	146	9	Y	133	122	1			45
08	10292	X	8223	-0-	-2069	-0-	8029	3	194	9	Y	176	171	1			50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	20088	X	18097	-0-	-1991	-0-	498	1	17089	3	Y	464	482	1			17
							510	9									
06	20460	X	15404	-0-	-5056	-0-	523	1	14395	3	Y	442	413	1			46
							486	9									
*07	21142	X	16108	-0-	-5034	-0-	485	1	15183	3	Y	400	396	1			50
							440	9									
08	21142	X	15473	-0-	-5669	-0-	486	1	14556	3	Y	392	425	1			17
							431	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

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
05	13082	X	11452	-0-	-1630	-0-	11378	3	74	9	Y	67	54	1			51
06	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11594	3	99	9	Y	90	113	1			28
07	12586	X	12142	-0-	-444	-0-	12017	3	125	9	Y	114	105	1			37
08	12586	X	11819	-0-	-767	-0-	11703	3	116	9	Y	105	103	1			39

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

03	29915	X	21768	-0-	-8147	-0-	619	1	20834	3	Y	286	283	1			40
							315	9									
04	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	553	1	30399	3	Y	302	300	1			42
							332	9									
05	29915	X	27686	-0-	-2229	-0-	500	1	26868	3	Y	289	284	1			47
							318	9									
06	28950	X	25911	-0-	-3039	-0-	609	1	25082	3	Y	200	235	1			12
							220	9									
*07	29915	X	27395	-0-	-2520	-0-	557	1	26583	3	Y	232	233	1			11
							255	9									
08	29915	X	24867	-0-	-5048	-0-	568	1	24065	3	Y	213	213	1			11
							234	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

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
05	14477	X	10259	-0-	-4218	-0-	10189	3	70	9	Y	64	59	1			22
06	13800	X	9368	-0-	-4432	-0-	9256	3	112	9	Y	102	105	1			19
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14861	3	128	9	Y	116	96	1			39
*08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12486	3	143	9	Y	130	132	1			37

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

03	18259	X	18152	-0-	-107	-0-	407	1	17391	3	Y	322	321	1			45
							354	9									
04	17370	X	16068	-0-	-1302	-0-	347	1	15367	3	Y	322	322	1			45
							354	9									
05	17701	X	16968	-0-	-733	-0-	329	1	16280	3	Y	326	318	1			53
							359	9									
06	17580	X	16616	-0-	-964	-0-	377	1	15997	3	Y	220	260	1			13
							242	9									
*07	18166	X	17018	-0-	-1148	-0-	375	1	16350	3	Y	266	267	1			12
							293	9									
08	18166	X	17444	-0-	-722	-0-	405	1	16754	3	Y	259	258	1			13
							285	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754	X	22607	-0-	-147	-0-	621	1	21833	3	Y	139	148	1			4
							153	9									
04	20220	X	18821	-0-	-1399	-0-	553	1	18149	3	Y	108	104	1			8
							119	9									
05	20894	X	17178	-0-	-3716	-0-	498	1	16566	3	Y	104	108	1			4
							114	9									
06	21870	X	15862	-0-	-6008	-0-	555	1	15197	3	Y	100	94	1			10
							110	9									
*07	22599	X	17261	-0-	-5338	-0-	531	1	16625	3	Y	95	93	1			12
							105	9									
08	22599	X	16807	-0-	-5792	-0-	548	1	16156	3	Y	94	102	1			4
							103	9									

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
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									
05	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	407	1	19913	3	Y	216	211	1			35
							238	9									
06	21780	X	18971	-0-	-2809	-0-	455	1	18369	3	Y	134	161	1			8
							147	9									
*07	22506	X	19130	-0-	-3376	-0-	425	1	18528	3	Y	161	162	1			7
							177	9									
08	22506	X	18297	-0-	-4209	-0-	423	1	17714	3	Y	145	145	1			7
							160	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	23684	X	20181	-0-	-3503	-0-	19970	3	211	9	Y	192	170	1			66
06	22920	X	18240	-0-	-4680	-0-	17991	3	249	9	Y	226	250	1			42
07	22010	X	19150	-0-	-2860	-0-	18954	3	196	9	Y	178	160	1			60
08	21049	X	19043	-0-	-2006	-0-	18772	3	271	9	Y	246	236	1			70

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22506	X	16810	-0-	-5696	-0-	16762	3	48	9	Y	44	49	1			34
06	21150	X	17728	-0-	-3422	-0-	17609	3	119	9	Y	108	108	1			34
07	21483	X	18779	-0-	-2704	-0-	18662	3	117	9	Y	106	105	1			35
08	21080	X	18506	-0-	-2574	-0-	18398	3	108	9	Y	98	96	1			37

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	497	1	24315	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	583	1	23744	3	Y	19	23	1			1
							21	9									
*07	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	528	1	23005	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	526	1	21851	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11098	X	9617	-0-	-1481	-0-	193	1	9323	3	Y	92	91	1			15
							101	9									
06	10740	X	9629	-0-	-1111	-0-	229	1	9332	3	Y	62	73	1			4
							68	9									
*07	11098	X	9828	-0-	-1270	-0-	218	1	9529	3	Y	74	75	1			3
							81	9									
*08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	261	1	10757	3	Y	80	79	1			4
							88	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	150					159
							165	9									
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					159
*07	744	N	692	-0-	-52	-0-	21	1	671	2	N	-0-					159
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					159

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					573
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-					573
*07	341	N	193	-0-	-148	-0-	57	1	136	2	N	-0-					573
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	60	1	134	2	N	-0-					573

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	186	3	2	9	N	2					122
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	614	3	6	9	N	5					127
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8			127
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	3	6	9	N	5	5	8			127

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

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

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

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-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

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-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	15	1	652	2	N	-0-					-0-
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

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-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	113	2	Y	25					178
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2 1	1 9	49	2	Y	1	129	1			50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7 50	1 9	149	2	Y	45					95
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4 11	1 9	75	2	Y	10					105
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	453	2	Y	24					129
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	4 10	1 9	89	2	Y	9					138

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

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-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	16					23
							18	9									
08	682	N	354	-0-	-328	-0-	14	1	333	2	Y	6					29
							7	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

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-
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

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-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	486	-0-	-723	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	227	-0-	-796	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

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									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	182	1	4119	2	N	20					58
							22	9									
06	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	167	1	3828	2	N	17					75
							19	9									
07	4960	X	4101	-0-	-859	-0-	166	1	3910	2	N	23					98
							25	9									
08	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	170	1	4394	2	N	17					115
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447	3	44	9	N	40					212
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	N	4	176	1			40
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					40
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					40

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	3	62	9	N	56	183	1			19
06	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					19
07	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			N	-0-					19
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					19

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					81
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					81
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					81
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					100
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					100
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					43
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					43
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	Y	3					46

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	6	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

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
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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					160
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					160
05	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-					160
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					160
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					160
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					160

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60

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
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
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					215
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	8			215
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			215
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	173	3	195	9	N	177	176	1	1	8	215

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
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									
05	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	300	1	1734	3	N	5					245
							6	9									
06	2550	N	1572	-0-	-978	-0-	250	1	1319	3	N	3	1	8			247
							3	9									
07	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	310	1	1535	3	N	1	1	8			247
							1	9									
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	310	1	1360	3	N	194	193	1	1	8	247
							213	9									

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
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
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					110
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	N	1	1	8			110
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			110
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110

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
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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					145
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					145
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	8			145
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					145

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
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					80
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					80
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1	1	8			80
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					80
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					80
08	1023	X	971	-0-	-52	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	8			80

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					376
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			384
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	190	1	1	8	384

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	226517	X	-0-	-0-	-226517	-0-					N	341					341
06	219210	X	134461	-0-	-84749	-0-	132800	2	1661	9	N	1510	1622	1			229
*07	226517	X	115810	-0-	-110707	-0-	114352	2	1458	9	N	1325	1270	1			284
08	226517	X	-0-	-0-	-226517	-0-					N	-0-					284

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
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
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	574	2	6	9	Y	5	5	8			31
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	8			31
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	859	2	86	9	Y	78	84	1	2	8	23
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	Y	17	1	8			39

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
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
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					39
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-					39
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1461	2	105	9	Y	95	105	1			29
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	Y	19					48

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
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
05	3813	X	340	-0-	-3473	-0-	277	2	63	9	N	57	1	8			174
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	2	13	9	N	12	168	1	9	8	9
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3895	2	180	9	N	164	136	1	3	8	34
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3193	2	73	9	N	66	3	8			97

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
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
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5158	2	74	9	N	67	14	8			180
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5429	2	155	9	N	141	179	1	15	8	127
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5388	2	198	9	N	180	183	1	7	8	117
08	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	4539	2	17	9	N	15	3	8			129

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
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
05	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4404	2	15	9	N	14	14	8			137
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	3995	2	15	9	N	14	14	8			137
07	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	4163	2	6	9	N	5	5	8			137
08	4433	X	2736	-0-	-1697	-0-	2723	2	13	9	N	12	2	8			147

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
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
05	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	3804	2	14	9	N	13	13	8			63
06	4140	X	1637	-0-	-2503	-0-	1572	2	65	9	N	59	9	8			113
07	3999	X	3185	-0-	-814	-0-	3134	2	51	9	N	46	6	8			153
*08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	2	10	9	N	9	7	8			155

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					75
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					75
05	2294	N	725	-0-	-1569	-0-	725	2			N	-0-					75
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					75
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

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
05	5239	X	1000	-0-	-4239	-0-	997	2	3	9	N	3	3	8			62
06	5070	X	3466	-0-	-1604	-0-	3443	2	23	9	N	21	21	8			62
07	5239	X	2898	-0-	-2341	-0-	2890	2	8	9	N	7	7	8			62
08	3007	X	1259	-0-	-1748	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	8			62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	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

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
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9142	2	207	9	N	188	185	1	36	8	27
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8741	2	130	9	N	118	31	8			114
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8985	2	273	9	N	248	227	1	15	8	120
08	9362	X	9104	-0-	-258	-0-	8986	2	118	9	N	107	12	8			215

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

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
05	38719	X	31082	-0-	-7637	-0-	30815	2	267	9	N	243	187	1	49	8	123
06	37470	X	29198	-0-	-8272	-0-	28966	2	232	9	N	211	178	1	44	8	112
07	34472	X	29464	-0-	-5008	-0-	29229	2	235	9	N	214	184	1	30	8	112
08	33356	X	28237	-0-	-5119	-0-	28057	2	180	9	N	164	22	8			254

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
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
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	248	1	48	2	Y	-0-					15
06	450	X	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-					15
07	465	X	149	-0-	-316	-0-	149	2			Y	-0-					15
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					15

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
*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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
*01	22537	X	19840	-0-	-2697	-0-	19376	2	464	9	N	422	368	1			262
*02	19880	X	17278	-0-	-2602	-0-	17006	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
05	20274	X	18719	-0-	-1555	-0-	18481	2	238	9	N	216	170	1			278
*06	19200	X	17601	-0-	-1599	-0-	17425	2	176	9	N	160	355	1			83
*07	19158	X	17330	-0-	-1828	-0-	16832	2	498	9	N	453	171	1			365
08	19158	X	16011	-0-	-3147	-0-	15975	2	36	9	N	33	173	1			225

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
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
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					157
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					157
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					157
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					157

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29	71	1	3	8	13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	74	69	1	6	8	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	1	8			73
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	81	1			58

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	930	X	65	-0-	-865	-0-	65	2			N	-0-					27
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					27
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					27
06	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					27
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					27
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	N	89	88	1	1	8	27
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			27
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	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
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
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1219	2	63	9	N	57	1	8			80
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2	3	9	N	3	3	8			80
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			80
08	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			80

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
05	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1770	N	932	-0-	-838	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1931	2	117	9	Y	106	2	8			130
08	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			130

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
08	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

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
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			27
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			27
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	4	4	8			27
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1092	2	2	9	N	2	2	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	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

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
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					27
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					27
07	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			26
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	657	2	3	9	N	3	3	8			26
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	726	2	72	9	N	65	1	8			90
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			90

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
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
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					110
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			110
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			110
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	186	X	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	120	2	45	9	N	41	1	8			100
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

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
05	12896	X	8793	-0-	-4103	-0-	8651	2	142	9	N	129	4	8			150
06	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	7957	2	39	9	N	35	154	1	4	8	27
07	11191	X	7048	-0-	-4143	-0-	7047	2	1	9	N	1	1	8			27
08	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	6845	2	173	9	N	157	158	1	1	8	25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

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
05	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2022	2	62	9	Y	56	3	8			71
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2524	2	147	9	Y	134	132	1	6	8	67
07	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	8			67
08	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2199	2	70	9	Y	64	99	1	2	8	30

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
03	14B2 EXT		103	-0-	103	186	103	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					38
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

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									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2145	2	N	-0-					69
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	152	1	1936	2	N	32	1	8			100
							35	9									
07	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	152	1	1908	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	155	1	1930	2	N	44					144
							48	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			23
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					23
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

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
05	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2197	2	6	9	N	5	5	8			23
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2681	2	193	9	N	175	165	1	6	8	27
07	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2754	2	6	9	N	5	5	8			27
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			27

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

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
05	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2938	2	43	9	Y	39	82	1	5	8	9
06	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2759	2	4	9	Y	4	4	8			9
07	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2958	2	2	9	Y	2	2	8			9
08	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2875	2	42	9	Y	38	2	8			45

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
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					90
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					90
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	57	2	18	9	N	16	1	8			105
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					105
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					105

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

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									
05	5859	X	3250	-0-	-2609	-0-	504	1	2744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	5640	X	5450	-0-	-190	-0-	540	1	4753	2	N	143	26	8			141
							157	9									
07	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	558	1	4852	2	N	64	163	1	15	8	27
							70	9									
08	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	552	1	4506	2	N	10	10	8			27
							11	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	9362	X	9330	-0-	-32	-0-	449	1	8829	2	Y	47	18	8			39
							52	9									
06	9060	X	2032	-0-	-7028	-0-	252	1	1763	2	Y	15	36	1	5	8	13
							17	9									
07	9207	X	5016	-0-	-4191	-0-	5005	2	11	9	Y	10	10	8			13
*08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9340	2	101	9	Y	92	78	1	10	8	17

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
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									
05	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	663	1	8507	2	Y	31	106	1			16
							34	9									
06	9330	X	9071	-0-	-259	-0-	653	1	8322	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
07	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	681	1	8554	2	Y	54					67
							59	9									
08	9424	X	9070	-0-	-354	-0-	669	1	8325	2	Y	69	80	1			56
							76	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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
05	14167	X	13453	-0-	-714	-0-	13276	2	177	9	N	161	159	1	9	8	82
06	13590	X	13311	-0-	-279	-0-	13187	2	124	9	N	113	117	1	14	8	64
07	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15737	2	196	9	N	178	177	1	11	8	54
*08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16051	2	111	9	N	101	8	8			147

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

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									
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	2209	1	5556	2	N	10					32
							11	9									
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	2083	1	5023	2	N	87					119
							96	9									
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	2182	1	5444	2	N	104	181	1			42
							114	9									
*08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1960	1	6304	2	N	88					130
							97	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

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
05	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	12896	2	371	9	N	337	357	1			74
06	13350	X	12919	-0-	-431	-0-	12560	2	359	9	N	326	348	1			52
07	13640	X	13257	-0-	-383	-0-	12887	2	370	9	N	336	353	1			35
08	13547	X	13120	-0-	-427	-0-	12765	2	355	9	N	323	176	1			182

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

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-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	782	1	4654	2	Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	730	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	788	1	3795	2	Y	-0-					-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3679	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	25203	X	24237	-0-	-966	-0-	24161	2	76	9	N	69	171	1			40
06	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	22583	2	72	9	N	65					105
07	24645	X	23114	-0-	-1531	-0-	23055	2	59	9	N	54					159
08	24366	X	22746	-0-	-1620	-0-	22736	2	10	9	N	9	168	1			-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

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									
05	4836	X	3481	-0-	-1355	-0-	572	1	2719	2	Y	173	178	1			42
							190	9									
06	4680	X	2740	-0-	-1940	-0-	509	1	2065	2	Y	151	165	1			28
							166	9									
07	4836	X	2550	-0-	-2286	-0-	479	1	1897	2	Y	158	159	1			27
							174	9									
08	4185	X	2383	-0-	-1802	-0-	530	1	1713	2	Y	127	122	1			32
							140	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

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									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	819	1	6998	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	812	1	5270	2	Y	32	35	1			6
							35	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	896	1	5518	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
*08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	856	1	6403	2	Y	27	26	1			7
							30	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

03	12834	X	12091	-0-	-743	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11583	-0-	-387	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11749	-0-	-527	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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									
05	8401	X	3471	-0-	-4930	-0-	687	1	2644	2	Y	127	130	1			31
							140	9									
06	8130	X	5712	-0-	-2418	-0-	775	1	4817	2	Y	109	120	1			20
							120	9									
07	7440	X	5582	-0-	-1858	-0-	834	1	4621	2	Y	115	116	1			19
							127	9									
08	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	777	1	4615	2	Y	94	89	1			24
							103	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
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									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4713	2	N	241	343	1			57
							265	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	982	1	4454	2	N	183	178	1			62
							201	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1039	1	3751	2	N	158	170	1			50
							174	9									
*08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1023	1	3719	2	N	166	177	1			39
							183	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
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									
05	3875	X	2153	-0-	-1722	-0-	943	1	1163	2	N	43	176	1			2
							47	9									
06	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	1326	1	1567	2	N	11					13
							12	9									
07	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	1139	1	1399	2	N	10					23
							11	9									
08	3162	X	1675	-0-	-1487	-0-	1214	1	282	2	N	163	176	1			10
							179	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
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									
05	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	665	1	2114	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	3510	X	2527	-0-	-983	-0-	641	1	1801	2	Y	77	85	1			14
							85	9									
07	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	709	1	2129	2	Y	82	82	1			14
							90	9									
08	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	660	1	2312	2	Y	66	63	1			17
							73	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
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									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	751	1	7688	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	581	1	8107	2	Y	77	85	1			14
							85	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7345	2	Y	75	75	1			14
							83	9									
08	7564	X	6050	-0-	-1514	-0-	624	1	5353	2	Y	66	63	1			17
							73	9									

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
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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	Y	-0-					158
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	55	1	1309	3	Y	-0-					158
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	-0-					158
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	3	Y	-0-					158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

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
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	N	-0-					25
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					25
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	N	-0-					25
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	28	1	712	3	N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

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
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	531	3	N	-0-					36
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	524	3	N	5					41
							6	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	N	20					61
							22	9									
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	N	6					67
							7	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

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									
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	40	1	921	3	N	5					135
							6	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-					135
07	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	42	1	994	3	N	-0-					135
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	3	N	-0-					135

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

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
05	1240	N	675	-0-	-565	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					92
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	3	Y	-0-					92
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	68	1	1692	3	Y	-0-					92
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					35
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	N	-0-					35
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-					35
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-					35
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8					24
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10					34
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9					43
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					51

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	250	2	9	9	Y	8					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10					34
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	343	2	10	9	Y	9					43
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	Y	8					51

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	277	2	10	9	Y	9					14
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	Y	16					30
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					31
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9					40

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					14
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7					21
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					28
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8					36

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

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
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	Y	16					21
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					25
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	Y	8					33
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	147	2	6	9	Y	5					38

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					15
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6					21
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	174	2	6	9	Y	5					26
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					31

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	20212 X	10167	-0-	-10045	-0-	215 1 112 9		9840 2		Y	102	109 1				26
04	19560 X	19533	-0-	-27	-0-	291 1 81 9		19161 2		Y	74	48 1				52
05	20212 X	18867	-0-	-1345	-0-	272 1 98 9		18497 2		Y	89	103 1				38
06	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	289 1 127 9		19952 2		Y	115	66 1		3 8		84
*07	22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	309 1 105 9		21837 2		Y	95	141 1				38
*08	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	333 1 130 9		22776 2		Y	118	73 1				83

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
03	12710 X	8594	-0-	-4116	-0-	183 1 62 9		8349 2		Y	56	53 1				14
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	176 1 76 9		11551 2		Y	69	35 1				48
05	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	175 1 65 9		11878 2		Y	59	81 1				26
06	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	166 1 72 9		11456 2		Y	65	43 1				48
*07	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	170 1 59 9		12027 2		Y	54	80 1				22
*08	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	180 1 72 9		12330 2		Y	65	41 1				46

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
03	25296 X	22298	-0-	-2998	-0-	473 1 200 9		21625 2		Y	182	196 1				47
04	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	383 1 184 9		25145 2		Y	167	97 1				117
05	25296 X	24684	-0-	-612	-0-	357 1 106 9		24221 2		Y	96	172 1				41
06	24480 X	24477	-0-	-3	-0-	348 1 121 9		24008 2		Y	110	69 1				82
*07	26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	362 1 102 9		25567 2		Y	93	137 1		1 8		37
*08	21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	310 1 99 9		21232 2		Y	90	64 1				63

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	22537	X	12001	-0-		-10536	-0-	149	1	11806	2	Y	42	43	1			48
								46	9									
06	21795	X	21795	-0-		-0-	-0-	317	1	21433	2	Y	41	65	1			24
								45	9									
07	21421	X	19774	-0-		-1647	-0-	301	1	19430	2	Y	39	28	1			35
								43	9									
08	21421	X	18063	-0-		-3358	-0-	269	1	17770	2	Y	22	27	1			30
								24	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	28613	X	22789	-0-		-5824	-0-	284	1	22448	2	Y	52	41	1			58
								57	9									
06	27060	X	24896	-0-		-2164	-0-	362	1	24482	2	Y	47	78	1			27
								52	9									
07	27838	X	25441	-0-		-2397	-0-	387	1	24999	2	Y	50	32	1			45
								55	9									
08	26567	X	24928	-0-		-1639	-0-	371	1	24524	2	Y	30	35	1			40
								33	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	25634	X	25634	-0-		-0-	-0-	319	1	25168	2	Y	134	98	1			149
								147	9									
06	27334	X	27334	-0-		-0-	-0-	396	1	26760	2	Y	162	217	1			94
								178	9									
*07	27452	X	27452	-0-		-0-	-0-	416	1	26851	2	Y	168	113	1			149
								185	9									
08	26629	X	26590	-0-		-39	-0-	395	1	26084	2	Y	101	116	1			134
								111	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	767	-0-	-349	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

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

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									
05	5890 X	5682	-0-	-208	-0-	948	1	4045	3	Y	626	670	1			102
						689	9									
06	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	965	1	4291	3	Y	642	707	1			37
						706	9									
*07	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	1015	1	5480	3	Y	1004	995	1			46
						1104	9									
*08	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	1016	1	5257	3	Y	894	895	1			45
						983	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

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									
05	3627 X	3267	-0-	-360	-0-	1212	1	1999	3	Y	51	49	1			8
						56	9									
06	3510 X	2593	-0-	-917	-0-	1169	1	1394	3	Y	27	33	1			2
						30	9									
*07	3534 X	2330	-0-	-1204	-0-	1198	1	1107	3	Y	23	24	1			1
						25	9									
08	3441 X	2064	-0-	-1377	-0-	1193	1	852	3	Y	17	17	1			1
						19	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2641	3	Y	87	96	1			2
							96	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	267	1	3603	3	Y	114	107	1			9
							125	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	252	1	3339	3	Y	94	100	1			3
							103	9									
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	222	1	1794	3	Y	62	59	1			6
							68	9									
*07	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	215	1	1613	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	200	1	1095	3	Y	33	38	1			1
							36	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	379	1	2212	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
04	2580	N	2065	-0-	-515	-0-	353	1	1648	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	360	1	2209	3	Y	54	53	1			9
							59	9									
06	2580	N	1478	-0-	-1102	-0-	344	1	1105	3	Y	26	33	1			2
							29	9									
*07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	385	1	2497	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
*08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	387	1	2495	3	Y	64	64	1			3
							70	9									

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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
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
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	35 57	1 9	1169	3	Y	52	52	1			2
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32 46	1 9	881	3	Y	42	40	1			4
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	746	3	Y	31	31	1			4
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	464	3	Y	20	23	1			1

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	174	1	1604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	176	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	179	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	180	1	1588	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	3			Y	-0-					45
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			Y	-0-					45
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					45
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	3			Y	-0-					45
07	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2231	3			Y	-0-					45
08	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	2253	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					35
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					35
07	744	N	37	-0-	-707	-0-	37	1			N	-0-					35
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	1	1	9	N	1					36

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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

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
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									
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	40	1	1098	3	N	103	180	1			56
							113	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	100					156
							110	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1149	3	N	103	171	1			88
							113	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	56	1	1071	3	N	97					185
							107	9									

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
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									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	272	174	1			167
							299	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	3	N	237	321	1			83
							261	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	242	186	1			139
							266	9									
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	230	297	1			72
							253	9									

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
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									
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	45	1	1445	3	N	262	187	1			196
							288	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	297	353	1			140
							327	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	3	N	295	187	1			248
							325	9									
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	3	N	281	361	1			168
							309	9									

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
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
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	38	1	827	3	N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	-0-					68
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					68

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
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									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	962	3	N	179	155	1			193
							197	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	N	172	317	1			48
							189	9									
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	179	165	1			62
							197	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	965	3	N	179	168	1			73
							197	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

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									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	N	454	517	1			176
							499	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	430	544	1			62
							473	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	N	447	368	1			141
							492	9									
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	N	440	386	1			195
							484	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	1	10	9	N	9					143
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	1	2	9	N	2					145
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1					146
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	1	2	9	N	2					148
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	1	3	9	N	3					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	1	3	9	N	3					158
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	1	1	9	N	1					159
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1					160
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	1	1	9	N	1					161
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	1	1	9	N	1					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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									
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	470	1	2263	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	473	1	2266	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	499	1	2985	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	499	1	2774	3	Y	57	62	1			2
							63	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

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

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	320	1	1374	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
06	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	303	1	772	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
*07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	2	14	9	N	13					123
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13					136
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	2	62	9	N	56					192
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	17	2	9	9	N	8	181	1			19

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

03	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					35
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					35
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					35

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

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
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25					81
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1439	2	24	9	N	22					103
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					128
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1289	2	19	9	N	17					145

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8	8	8			100
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			100
07	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					100
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3	3	8			100

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
05	6448 X	1364	-0-	-5084	-0-	29	1	1335	3	N	-0-					137
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	7					144
07	3286 X	644	-0-	-2642	-0-	12	1	607	3	N	23					167
						25	9									
08	3286 X	397	-0-	-2889	-0-	7	1	379	3	N	10					177
						11	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

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
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	3	N	-0-					90
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	3	N	-0-					90
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	2065	3	N	-0-					90
*08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	172	1	2713	3	N	-0-					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

03	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
04	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					174
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
06	5370 X	574	-0-	-4796	-0-	26	1	542	3	N	5					179
						6	9									
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	N	8					187
						9	9									
*08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	3	N	5					192
						6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

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

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	1985	-0-	-309	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	1865	S	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	83					139
							91	9									
06	1733	S	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	35	158	1			16
							39	9									
07	1714	S	1714	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	-0-					16
*08	1852	S	1852	-0-	-0-	-0-	135	1	1681	2	N	33					49
							36	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
05	3751	X	1031	-0-	-2720	-0-	1031	2			N	-0-					27
06	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	720	2			N	-0-					27
07	2480	X	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					27
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					22
04	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	1168	2			N	-0-					22
05	1705	X	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-					22
06	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1154	2	52	9	N	47					69
07	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					69
08	1457	X	988	-0-	-469	-0-	988	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

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									
05	30907	X	13765	-0-	-17142	-0-	93	1	13636	2	N	33					137
							36	9									
06	26970	X	11380	-0-	-15590	-0-	90	1	11269	2	N	19	130	1	1	8	25
							21	9									
07	25048	X	10167	-0-	-14881	-0-	93	1	10074	2	N	-0-					25
08	21731	X	10296	-0-	-11435	-0-	93	1	10203	2	N	-0-					25

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-					95
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					95
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1261	3	N	-0-					95
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	71	1	1199	3	N	-0-					95

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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					154
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	1	2	9	N	2					156
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	1	3	9	N	3	124	1			35
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	1	1	9	N	1					36
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	N	1					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	32 53	1 9	1361	3	Y	48	48	1			7
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	27 53	1 9	1202	3	Y	48	48	1			7
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	28 59	1 9	1394	3	Y	54	52	1			9
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	32 39	1 9	1312	3	Y	35	42	1			2
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	1316	3	Y	42	42	1			2
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	1279	3	Y	37	37	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	6665	X	5619	-0-	-1046	-0-	153 56	1 9	5410	3	Y	51	56	1			1
04	6450	X	34	-0-	-6416	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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												
05	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	144	1	4929	3	Y	38	40	1						1
							42	9												
06	5790	X	4349	-0-	-1441	-0-	150	1	4159	3	Y	36	33	1						4
							40	9												
*07	5983	X	4659	-0-	-1324	-0-	143	1	4480	3	Y	33	33	1						4
							36	9												
08	5983	X	4815	-0-	-1168	-0-	157	1	4618	3	Y	36	38	1						2
							40	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

03	SWR 10		1978	-0-	1978	59679	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		1780	-0-	1780	61459	174	1	1605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	SWR 10		1812	-0-	1812	63271	176	1	1635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	SWR 10		1731	-0-	1731	65002	176	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		1782	-0-	1782	66784	179	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		1769	-0-	1769	68553	180	1	1589	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	-0-					-0-

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
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-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	67	2	61	9	N	55					165
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	9	N	42					207
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1522	2	41	9	N	37					244
*08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1493	2	41	9	N	37					281

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

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
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1404	2	N	3	3	8			27
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					27
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1562	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	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

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	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

03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	1	20	9	N	18					70
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	1	18	9	N	16					86
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	1	35	9	N	32	116	1			2
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1224	1	26	9	N	24					26
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	1	13	9	N	12					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	1	18	9	N	16					121
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	1	54	9	N	49					170
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	1	8	9	N	7	69	1			108
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	1	17	9	N	15					123
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1724	1	20	9	N	18					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
08	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

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
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3		Y	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					39
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				Y	-0-					39

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
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
05	496	N	224	-0-	-272	B	-0-	224	3			Y	-0-					136
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			Y	-0-					136
07	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			Y	-0-					136
*08	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			Y	-0-					136

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
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
05	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			Y	-0-					113
06	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			Y	-0-					113
07	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			Y	-0-					113
08	1302	N	1249	-0-	-53	B	-0-	1249	3			Y	-0-					113

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
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
05	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	3			Y	-0-					17
06	570	N	413	-0-	-157	B	-0-	413	3			Y	-0-					17
07	527	N	430	-0-	-97	B	-0-	430	3			Y	-0-					17
08	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3			Y	-0-					17

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
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
05	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			Y	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					15
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					15

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
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
05	155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	3			Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					15

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
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
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			Y	-0-					73
06	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			Y	-0-					73
07	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	649	3			Y	-0-					73
*08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			Y	-0-					73

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			Y	-0-					16
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			Y	-0-					16
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					16
08	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			Y	-0-					16

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					4
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					2
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					19

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
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
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					24
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					24

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3			Y	-0-					56
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			Y	-0-					56
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			Y	-0-					56
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			Y	-0-					56

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			Y	-0-					106
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	928	3	1	9	Y	1					107
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			Y	-0-					107
08	1271	N	720	-0-	-551 B	-0-	720	3			Y	-0-					107

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	310	N	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-					58
06	570	N	5	-0-	-565 B	-0-	5	2			N	-0-					58
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					58
*08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					58

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	589	N	538	-0-	-51	B	-0-	538	2			N	-0-					50
06	570	N	469	-0-	-101	B	-0-	469	2			N	-0-					50
07	527	N	471	-0-	-56	B	-0-	471	2			N	-0-					50
*08	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					50

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

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
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
05	620	N	2	-0-	-618	B	-0-	2	2			N	-0-					102
06	630	N	4	-0-	-626	B	-0-	4	2			N	-0-					102
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					102
*08	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					102

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	434	2	7	9	N	6					56
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	375	2	6	9	N	5					61
07	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	289	2	2	9	N	2					63
08	341	N	115	-0-	-226 B	-0-	115	2			N	-0-					63

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
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
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					89
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					89
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					89
*08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					89

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
05	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	467	1	997	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
06	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	453	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	453	1	1283	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1744	X	1744	-0-	-0- B	-0-	468	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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
05	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	1230	2			N	-0-					90
06	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1359	2	3	9	N	3	1	8			92
07	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	1390	2	23	9	N	21	1	8			112
*08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			112

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
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
05	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1488	2	3	9	N	3	3	8			30
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1684	2	12	9	N	11	3	8			38
07	1705	N	1638	-0-	-67 B	-0-	1613	2	25	9	N	23	2	8			59
*08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			59

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
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
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					27
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					27
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					27
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					27

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
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-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19	9	N	17	17	0			-0-
06	390	N	87	-0-	-303 B	-0-	83	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	279	N	79	-0-	-200 B	-0-	76	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	496	N	156	-0-	-340 B	-0-	149	2	7	9	N	6	6	0			-0-

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
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
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1199	2	3	9	N	3	3	8			77
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1125	2	3	9	N	3	3	8			77
07	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	8			77
*08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			77

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
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
05	868	N	506	-0-	-362 B	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			50
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					50
07	868	N	483	-0-	-385 B	-0-	483	2			N	-0-					50
*08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			50

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
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
05	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	551	2	10	9	N	9	1	8			80
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	1	8			82
07	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	643	2	3	9	N	3	1	8			84
08	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	520	2	1	9	N	1					85

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
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
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	553	2	3	9	N	3	1	8			77
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	560	2	7	9	N	6	1	8			82
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4	9	N	4	1	8			85
*08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	542	2	4	9	N	4					89

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
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-
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	N	350	-0-	-700 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

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
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
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					107
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	506	2	N	4	4	8			107
							4	9									
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	3	1	167	2	N	-0-					107
*08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8			107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	1	1	8			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1556	X	1556	-0-	-0- B	-0-	3	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	2	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-	2	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1364	-0-	-186 B	-0-	3	1	1361	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	270	N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					35
*08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	171	2	8	9	N	7	1	8			85
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	653	2	34	9	N	31	49	1	3	8	64
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	839	2	15	9	N	14	1	8			77
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	168	2	4	9	N	4	1	8			80

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
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
05	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			51
06	660	N	331	-0-	-329 B	-0-	331	2			N	-0-					51
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					51
*08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			51

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
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
05	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2			N	-0-					70
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	933	2	11	9	N	10	1	8			79
07	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	852	2	22	9	N	20	72	1	1	8	26
*08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	842	2	3	9	N	3	1	8			28

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
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
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					65
06	870	N	638	-0-	-232 B	-0-	41	1	597	2	N	-0-					65
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	16	1	926	2	N	-0-					65
08	713	N	454	-0-	-259 B	-0-	454	2			N	-0-					65

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
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
05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-					94
06	2730	X	2684	-0-	-46 B	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8			94
07	2821	X	1474	-0-	-1347 B	-0-	1433	2	41	9	N	37	104	1			27
08	2821	X	1883	-0-	-938 B	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			27

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
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
05	6479	X	6057	-0-	-422 B	-0-	6056	2	1	9	N	1	1	8			142
06	6270	X	5139	-0-	-1131 B	-0-	5091	2	48	9	N	44	156	1	3	8	27
07	6479	X	5625	-0-	-854 B	-0-	5624	2	1	9	N	1	1	8			27
08	6045	X	5386	-0-	-659 B	-0-	5384	2	2	9	N	2	2	8			27

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 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
03	0		50609	-0-	50609 B	50609	275	1	49632	2	Y	638	256	1	105	8	277
							702	9									
04	0		174794	-0-	174794 B	225403	446	1	171432	2	Y	2651	2321	1	288	8	319
							2916	9									
05	448868	X	223465	-0-	-225403 B	-0-	460	1	220028	2	Y	2706	2712	1	131	8	182
							2977	9									
06	228300	X	209866	-0-	-18434 B	-0-	445	1	206736	2	Y	2441	2302	1	202	8	119
							2685	9									
07	235910	X	210285	-0-	-25625 B	-0-	460	1	206952	2	Y	2612	2098	1	336	8	297
							2873	9									
08	235910	X	196674	-0-	-39236 B	-0-	459	1	194113	2	Y	1911	1734	1	149	8	325
							2102	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	889	2	7	9	N	6	1	8			185
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	928	2	7	9	N	6	1	8			190
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	949	2	4	9	N	4	1	8			193
*08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	913	2	4	9	N	4	174	1			23

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
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					255
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	3			N	-0-					255
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					255
06	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3			N	-0-					255
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					255
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					255

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
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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	N	27					70
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	N	1					71
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	3	10	9	N	9					80
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	193	3	20	9	N	18					98

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	464 97	1 9	3812	2	N	88	181	1			82
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	396 80	1 9	3664	2	N	73					155
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	280 102	1 9	3304	2	N	93	176	1			72
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	297 79	1 9	3704	2	N	72					144
*07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	262 79	1 9	3396	2	N	72	174	1			42
*08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	511 96	1 9	3836	2	N	87					129

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	16	-0-	16	16	2 2	1 9	12	2	N	2					2
04	14B2 EXT	453	-0-	453	469	40 40	1 9	373	2	N	36					38
05	14B2 EXT	218	-0-	218	687	14 44	1 9	160	2	N	40					78
06	1079 X	392	-0-	-687	-0-	19 138	1 9	235	2	N	125					203
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	16 87	1 9	212	2	N	79	179	1	1	8	102
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36 75	1 9	269	2	N	68					170

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	N	-0-					115
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					115
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	79	1			36

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
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									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	N	47					172
							52	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	62					234
							68	9									
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	16	177	1			73
							18	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	123	1	919	2	N	34					107
							37	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

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

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-